公司代码：600395 公司简称：盘江股份

贵州盘江精煤股份有限公司
600395

2022 年年度报告

2023 年 4 月

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、大信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人朱家道、主管会计工作负责人刘文学及会计机构负责人（会计主管人员）邓丽茶声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据公司实际情况，公司董事会建议2022年度利润分配预案为：以公司总股本2,146,624,894股为基数，向全体股东每10股派发现金股利4.10元人民币（含税），共派发现金股利88,011.62万元。公司本年度不送红股也不进行资本公积转增股本。

本预案尚需提交公司股东大会审议。

六、前瞻性陈述的风险声明

√适用 □不适用

本年度报告内容涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述因存在不确定性，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请广大投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险及应对措施，敬请投资者查阅“第三节管理层讨论与分析”中关于公司可能面对的风险等相关内容。

十一、其他

□适用 √不适用

目　录

备查文件目录	（一）载有公司法定代表人、总会计师、会计主管签名并盖章的财务报表；
	（二）载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；
	（三）报告期内在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》以及中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
省国资委	指	贵州省人民政府国有资产监督管理委员会
盘江煤电、控股股东、贵州能源集团	指	贵州能源集团有限公司(原贵州盘江煤电集团有限责任公司)
公司、本公司或盘江股份	指	贵州盘江精煤股份有限公司
盘南公司	指	贵州盘南煤炭开发有限责任公司
首黔公司	指	贵州首黔资源开发有限公司
至诚实业	指	贵州盘江至诚实业发展有限公司
马依公司	指	贵州盘江马依煤业有限公司
恒普公司	指	贵州盘江恒普煤业有限公司
新光公司	指	贵州盘江新光发电有限公司
国投盘江	指	国投盘江发电有限公司
松河公司	指	贵州松河煤业发展有限责任公司
矿机公司	指	贵州盘江矿山机械有限公司
华创阳安	指	华创阳安股份有限公司
小黄牛公司	指	贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司
财务公司	指	贵州盘江集团财务有限公司
普定发电公司	指	盘江（普定）发电有限公司
盘州新能源公司	指	盘江新能源发电（盘州）有限公司
关岭新能源公司	指	盘江新能源发电（关岭）有限公司
镇宁新能源公司	指	盘江新能源发电（镇宁）有限公司
西秀新能源公司	指	盘江新能源发电（安顺西秀）有限公司
普定新能源公司	指	盘江新能源（普定）有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	贵州盘江精煤股份有限公司
公司的中文简称	盘江股份
公司的外文名称	Guizhou Panjiang Refined Coal Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	PJRC
公司的法定代表人	朱家道

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李焕平	梁东平
联系地址	贵州省六盘水市红果经济开发区干沟桥	贵州省六盘水市红果经济开发区干沟桥
电话	0858-3703046	0858-3703068
传真	0858-3703046	0858-3703046
电子信箱	610989480@qq.com	pjldp@163.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	贵州省六盘水市红果经济开发区
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	贵州省六盘水市红果经济开发区干沟桥
公司办公地址的邮政编码	553536
电子信箱	610989480@qq.com

四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》http://www.cs.com.cn 《上海证券报》http://www.cnstock.com 《证券时报》http://www.stcn.com 《证券日报》http://www.zqrb.cn
公司披露年度报告的证券交易所网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	盘江股份	600395	

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市海淀区知春路 1 号学院国际大厦 22 层
	签字会计师姓名	蔡瑜、陈才
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信建投证券股份有限公司
	办公地址	北京市东城区朝内大街 2 号凯恒中心 B 座
	签字的保荐代表人姓名	赵彬彬、毕厚厚
	持续督导的期间	2022 年 4 月 18 日-2023 年 12 月 31 日

七、 近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2022年	2021年	本期比上年同期增减(%)	2020年
营业收入	11,843,059,269.15	9,725,582,041.91	21.77	6,562,680,115.00
归属于上市公司股东的净利润	2,194,069,947.31	1,172,405,831.89	87.14	866,562,608.51
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,133,569,153.42	1,372,136,262.57	55.49	771,757,954.14
经营活动产生的现金流量净额	3,534,759,358.14	1,678,972,096.24	110.53	685,142,920.62
	2022年末	2021年末	本期末比上年同期末增减（%）	2020年末
归属于上市公司股东的净资产	11,516,942,190.56	6,922,448,325.48	66.37	7,033,218,845.98
总资产	30,044,756,753.30	20,501,948,653.48	46.55	18,076,972,119.79
总股本	2,146,624,894.00	1,655,051,861.00	29.70	1,655,051,861.00

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2022年	2021年	本期比上年同期增减(%)	2020年
基本每股收益（元／股）	1.107	0.708	56.356	0.524
稀释每股收益（元／股）	1.107	0.708	56.356	0.524
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元／股）	1.076	0.829	29.795	0.466
加权平均净资产收益率（%）	22.225	16.535	增加5.690个百分点	10.994
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	21.612	19.352	增加 2.260 个百分点	9.791

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

□适用 √不适用

八、 境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

□适用 √不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

□适用 √不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

□适用 √不适用

九、 2022 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度（1-3 月份）	第二季度（4-6 月份）	第三季度（7-9 月份）	第四季度（10-12 月份）
营业收入	2,867,977,822.62	3,380,838,708.24	2,807,338,176.59	2,786,904,561.70
归属于上市公司股东的净利润	479,394,204.42	764,836,719.17	414,081,878.30	535,757,145.42
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	492,079,780.76	761,360,402.44	426,971,225.87	453,157,744.35
经营活动产生的现金流量净额	446,588,187.54	985,204,391.10	1,281,537,529.54	821,429,249.96

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用 □不适用

已披露的定期报告未经审计，导致季度数据与已披露的定期报告中归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润不一致。

十、 非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	2022 年金额	附注（如适用）	2021 年金额	2020 年金额
非流动资产处置损益	-24,829,162.93	固定资产处置损益	-23,009,130.32	-2,404,045.91
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	68,920,532.80	失业保险稳岗补贴、个人所得税手续费返还等	25,017,778.02	36,961,059.85
委托他人投资或管理资产的损益	2,708,329.00	现金管理收益		
债务重组损益	24,057,068.27	华能焦化债务重组收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益			2,521,349.91	69,662,788.24
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	12,680,887.90		13,743,758.43	6,794,568.10
对外委托贷款取得的损益			1,128,537.70	
受托经营取得的托管费收入	3,537,735.85	股权托管收益	1,768,867.92	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-24,575,422.73		4,533,685.28	64,958,597.31
其他符合非经常性损益定义的损益项目			-249,458,570.30	
减：所得税影响额	9,374,995.22		-33,562,758.50	26,402,808.21
少数股东权益影响额（税后）	-7,375,820.95		9,539,465.82	54,765,505.01
合计	60,500,793.89		-199,730,430.68	94,804,654.37

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

□适用 √不适用

十一、采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	713,388,508.16	465,743,174.00	-247,645,334.16	
合计	713,388,508.16	465,743,174.00	-247,645,334.16	

十二、其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2022 年是党和国家历史上极为重要的一年，也是公司发展极不平凡的一年。面对错综复杂的国际国内形势，在各位股东的大力支持下，在公司党委的坚强领导下，公司董事会坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，坚持以高质量发展统揽全局，坚持稳中求进工作总基调，团结带领广大职工队伍深入贯彻落实“十四五”发展规划，努力完成 2022 年度各项目标任务，安全环保保持平稳，煤炭主业不断壮大，项目建设加快推进，改革创新持续深入，公司治理显著提升，生产经营再创新高，切实维护了公司及全体股东的共同利益。过去的一年，主要抓了以下工作：

（一）守牢安全环保底线，生产经营创历史新高

1.安全基础持续夯实

一是深入学习贯彻习近平总书记关于安全生产的重要论述，坚持党的安全生产方针，如期打赢安全生产专项整治三年行动收官战，安全生产标准化建设取得显著成效，开拓延伸、瓦斯治理等重点工程持续推进，安全生产责任、安全生产管理和重大灾害治理三大体系持续健全，安全风险管控和隐患排查治理能力持续强化，安全基础持续夯实，安全发展态势平稳。二是牢牢抓住安全生产的主要矛盾和矛盾的主要方面，始终把“一通三防”作为安全工作的重中之重，坚决打赢瓦斯治理攻坚战，严格落实两个“四位一体”综合防突措施，完善瓦斯治理系统工程，加大瓦斯抽采利用力度。全年累计完成瓦斯抽采量 2.51 亿立方米，瓦斯利用量 1.89 亿立方米，瓦斯治理及利用成效显著。

2.环保工作稳步推进

一是深入践行绿色发展理念，全面落实环保主体责任，抓好矿井水、煤泥、煤矸石、瓦斯的综合利用，有效防范了环境污染事件的发生，并取得了良好的环保效益和经济效益，全年实现瓦斯销售收入 2,767.90 万元，取得瓦斯抽采补贴 4,024.80 万元。二是加大环保投入改造力度，严格落实环保设施“三同时”制度，持续推进噪音治理、污水处理系统改造等环保重点工程，矸石山覆土复绿工作取得显著成效，各污染物均实现达标排放。

3.生产经营再创新高

一是按照“大思路、大格局、大采面”的工作理念，精心谋划采掘接续、煤层配采配洗、瓦斯治理、开拓延伸等重点工作，积极构建长期稳定和谐的生产关系，充分发挥技术管理保障作用和现代装备先进效能，着力解决生产系统“卡脖子”问题，全年生产原煤 1,678 万吨（含代管松河矿），销售商品煤 1,276 万吨，均实现历史性突破。同时为未来的采掘接续、科学配采、瓦斯治理创造了有利条件。二是加强经营管控。按照股东大会确定的预算目标，细化落实责任，严格进行考核；强化资金管理，加大货款回收力度，当期货款全部回收；抓好煤质管理，坚持从采掘源头抓原煤灰分，从地面洗选环节抓产品质量；抓住市场有利时机，优化产品结构，满足用户需求。全年实现营业收入 118.43 亿元，同比增长 21.77%；实现利润总额 26.99 亿元，同比增长 75.09%；均创公司有史以来最好成绩。

（二）完善公司治理体系，治理水平稳步提升

1.公司治理体系更加健全

始终把坚持党对国有企业的领导作为重大政治原则，把建立现代企业制度作为公司改革的方向。按照国企改革三年行动方案要求，持续完善公司治理体系，构建了以公司章程为基础、以相关治理主体权责清单为抓手、以相关配套制度为支撑的公司治理制度体系，用“一章、四表、配套制度”系统明确了各治理主体的权责边界和决策流程，充分发挥公司党委把方向、管大局、促落实，董事会定战略、作决策、防风险，经理层谋经营、抓落实、强管理的功能作用，促进了各治理主体协调运转、有效制衡、高效运作。

2.公司董事会运作更加规范

一是深入推进董事会规范年建设，依法落实董事会六项职权，建立完善董事会授权管理制度和经理层报告制度，严格按照有关规定，配齐建强董事会，外部董事超过 1/2，独立董事达 1/3，独立董事中包含一名会计专业人士，董事会规范化、专业化水平进一步提升。二是始终坚持“规范管理、高效运作、风险可控、科学发展”的治理理念，严格按照《公司法》和《公司章程》规定，依法依规召开董事会和股东大会，充分发挥独立董事的专业特长和独立客观作用，严格落实党组织研究讨论重大事项前置程序。全年召开 13 次董事会，审议通过 75 项议案，召集 3 次股东大会，提请股东大会审议通过 30 项议案，促进了公司的科学决策、规范运作和健康发展。

3.子公司董事会建设更加有力

着力规范子公司董事会建设，加强调研和指导，抓好“六个规范”，推进子公司董事会应建尽建、配齐建强，制定完善子公司董事会管理、差异化落实子公司董事会职权、派出董事履职管理等一系列制度，指导子公司建立完善法人治理体系，加强董事会规范运作，落实议案合规性审查，强化派出董事履职培训，完善派出董事履职评价，提升派出董事履职效果，子公司董事会建设更加有力。

（三）全力聚焦主责主业，发展规模不断壮大

1.煤炭主业发展加快

一是煤炭产能规模持续壮大。马依西一井一采区（120 万吨/年）顺利通过联合试运转验收，并取得安全生产许可证，公司煤炭产能规模达到 2,220 万吨/年（含代管松河矿），再创历史新高。

同时，在建矿井建设稳步推进，发耳二矿西井一期（90 万吨/年）2022 年底已进入联合试运转，杨山矿（120 万吨/年）兼并重组技改项目进展顺利，公司煤炭主业发展加快。二是产能利用率稳步提升。围绕“机械化换人、自动化减人、智能化少人”的发展方向，加快煤矿“四化”建设，加大资金投入力度，提升装备水平，强化技术管理，加强队伍建设，优化现场组织，产能利用率进一步提升。

2.煤电新能源一体化发展加快推进

充分发挥煤炭资源优势和区位优势，大力推进煤炭清洁高效利用，因地制宜以多能互补方式有序推进煤电新能源一体化发展。一是煤电一体化项目加快建设，盘江新光 2×66 万千瓦燃煤发电项目有序推进；盘江普定 2×66 万千瓦燃煤发电项目已于去年底动工，今年 2 月份完成第一罐混凝土浇注正式进入施工建设期。二是新能源项目有序推进。公司设立五家新能源子公司开展项目前期工作，截至 2022 年底，累计获得新能源建设指标 375 万千瓦，在确保手续完备、经济可行的前提下，稳妥推进项目建设。2022 年公司全资子公司盘江新能源发电（盘州）有限公司启动光伏项目建设 3 个，项目装机容量达 11.85 万千瓦。截至今年 3 月底，已建成并网发电达 2.82 万千瓦，实现了公司在新能源发电领域的零突破。

（四）深化三项制度改革，发展活力显著增强

1.市场化选人用人机制取得突破

全面完成公司机关中层正副职岗位公开竞聘，涌现出一批有活力、有朝气、有激情的优秀年轻干部，特别是有 6 名中层副职和 1 名主管级岗位管理人员晋升到部门正职岗位，有 12 名主管级岗位管理人员晋升到部门副职岗位，有 4 名同志落聘，真正形成“鲶鱼效应”，有效带动公司干部职工工作作风的持续转变，为公司高质量发展激发内生活力。

2.市场化薪酬分配机制逐步完善

坚持价值创造和效益优先的业绩导向，完善工资总额管理制度，将工资收入与经济效益同向挂钩，合理拉开分配差距，建立“以岗定薪、岗变薪变”的常态化管理机制，完善差异化薪酬分配体系，聘请第三方独立中介机构，对公司机关内设机构岗位价值进行评估，确定薪级薪档标准，根据管理人员绩效严格进行考核兑现，真正实现管理人员收入能增能减。

（五）加强信息披露管理，充分维护股东利益

1.信息披露质量不断提升

严格按照监管要求，以投资者需求为导向，以客观事实为依据，及时、公平披露投资者作出价值判断和投资决策所必需的信息。积极开展自愿性信息披露，确保信息真实、准确、完整，增强信息披露的针对性、有效性和可理解性，做到简明清晰、通俗易懂，全年公告各类信息 144 份，信息披露质量持续提升。

2.投资者关系管理不断加强

一是不断完善投资者沟通机制，定期开展业绩说明会，热情接待投资者来访调研，积极通过投资者策略会、分析师会议、路演、E 互动平台等多种方式，实现与投资者线上线下深入交流，

认真倾听投资者的意见和建议，增强市场认同和价值实现。二是坚持回报股东的发展理念。公司在取得良好经营业绩并兼顾未来发展资金需求的同时，持续注重股东投资回报，多年来保持稳定的现金分红政策，拿出"真金白银"回报股东，增强股东的获得感，近三年来累计分派现金股利 21.83 亿元，分红比例达 70%，赢得了市场和投资者的充分认可。

二、报告期内公司所处行业情况

公司所属行业为煤炭采选业（中国证监会行业分类），煤炭产品主要应用于冶金、电力、建材、化工四大行业，既有能源属性，也有化工属性。公司是贵州省煤炭行业的龙头企业，为西南地区最大的煤炭企业。

从煤炭行业来看，2022 年，国际国内能源供需形势仍然严峻，煤炭价格大幅上涨，原煤产量创历史新高。根据国家统计局数据显示，2022 年，全国规模以上煤炭企业原煤产量 45 亿吨，同比增长 9 %；进口煤炭 2.9 亿吨，同比下降 9.2%。

三、报告期内公司从事的业务情况

公司从事煤炭的开采、洗选加工和销售以及电力的生产和销售，主要产品为煤炭和电力。

煤炭产品经营模式：对开采出的原煤进行洗选加工，获得的煤炭产品主要为精煤和混煤。其中，精煤产品可分为主焦煤、1/3 焦煤、喷吹煤等，主要供钢铁、化工行业使用；混煤又称为动力煤，是良好的燃料，主要供电力、建材等行业使用。

电力产品经营模式：一是在贵州能源集团煤炭资源覆盖地区范围内建设燃煤电厂，发展煤电一体化项目，并利用煤炭生产过程中尾矿或废弃物，进行低热值煤发电，从事电力生产和销售。二是加快布局风电光伏发电等新能源发电，促进传统能源和新能源优化组合，建设新型综合能源基地。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）资源储量优势

贵州省煤炭资源丰富，有"江南煤海"之称，在全国仅次于晋、蒙、陕、疆，排列第五位。公司所在的盘江矿区被国家列为重点开发的矿区之一，矿区煤炭资源储量丰富，截至 2020 年底，获得总资源量 324.7 亿吨，探明总资源量 192.5 亿吨，保有储量 186.3 亿吨，炼焦煤储量占贵州省炼焦煤总储量的 47.97%。同时煤炭种类齐全，主要煤炭产品为主焦煤、1/3 焦煤、动力煤，具有低灰、低硫、微磷、发热量高的显著特点，是理想的冶金、化工和动力用煤，是中国南方地区重要的大型炼焦煤和动力煤生产基地，是西南地区最大的炼焦煤生产企业。

（二）交通便利优势

贵州地处云贵高原，东靠湖南，南邻广西，西毗云南，北连四川和重庆，是西南地区的交通枢纽。公司地处"攀西-六盘水资源开发区"的最南端，被誉为金三角下的一颗明珠，是国家确定的

“攀西-六盘水资源综合开发区”“西南和华南经济区域”及“南（宁）贵（阳）昆（明）经济区”的重要组成部分。境内有沪昆铁路、株六铁路、川黔铁路、内昆铁路、黔桂铁路、南昆铁路等铁路线，交通非常便利。其中南昆铁路，东与湘桂铁路、黎湛铁路、南防铁路相接，西与成昆铁路、贵昆铁路相连，构成了西南地区最便捷的运输通道。

（三）区域市场优势

贵州省周边均为缺煤省份，西南仅贵州为煤炭净调出省，公司作为西南地区最大的煤炭生产企业，承担着西南地区煤炭供应任务。西南地区区域市场进入壁垒高，北方煤进入西南，需要远距离运输，物流成本高，很难补给西南省份。一是运输距离较远，物流成本较高，煤炭产品缺乏竞争优势；二是北煤南下需要协调沿线几个铁路局，协调难度较大。公司市场需求稳定，除了承担区域能源供应保障任务，还与周边的攀钢、柳钢、昆钢等钢厂建立了长期稳定的合作伙伴关系。

（四）生产技术优势

公司始终坚持创新驱动，依靠科技进步，以“四化”建设为主攻方向，实施科技创新，单轨吊、巷修机等先进适用装备广泛应用，矿井机械化自动化水平不断提升。采煤工作面全面实现机械化开采，掘进机械化程度达到 90%，自动化、智能化示范项目稳步推进，生产效率有效提升。在瓦斯治理方面，区段长钻孔消突技术取得突破，已形成盘江特色的瓦斯治理技术和管理体系，煤层瓦斯预抽效果良好，代表了西南地区瓦斯治理技术最高水平。同时，煤炭洗选加工技术走在了行业前列。在复杂地质条件下，通过引进先进的采掘、施钻抽采装备，实现了采煤工作面连续推进过断层，减少搬家倒面环节，不人为留设煤柱；超前治理待生产区域煤层瓦斯，保证矿井采掘接续正常；主要巷道巷修采用五联合支护，延长了巷道的维修周期；具有复杂地质条件下的开采实践经验。

（五）服务保障优势

积极构建煤炭安全生产服务保障体系，逐步将矿机公司打造成为专业化的矿山服务平台，提供技能培训、装备制造、配件加工、科技研发等综合服务，为公司煤炭主业发展提供强有力的支撑。围绕煤矿安全发展，建立瓦斯治理工程实验中心，为公司发展提供安全保障，同时抽采的瓦斯还可以创造经济效益。

（六）政策支持优势

2022 年 1 月，国务院出台《关于支持贵州在新时代西部大开发上闯新路的意见》（国发〔2022〕2 号）文件，支持贵州在毕节、六盘水、黔西南布局大型煤炭储备基地，打造西南地区煤炭保供中心，加快现役煤电机组节能升级和灵活性改造，推动以原址扩能升级改造及多能互补方式建设清洁高效燃煤机组，推进川滇黔桂水风光综合基地建设，加快实施大型风电、光伏、抽水蓄能项目。2022 年 12 月贵州省人民政府印发《贵州省推动煤炭产业结构战略性调整实施方案》，大力支持国有企业、大型企业加大煤炭资源开发力度。为深入贯彻落实党的二十大精神，积极抢抓国发〔2022〕2 号文件历史机遇，围绕“四新”主攻“四化”主战略，“四区一高地”主定位，进一步做强做优做大贵州省能源领域龙头国有企业，贵州省委省政府从战略高度出发，通过将盘江煤电集团更名，并吸收合并贵州乌江能源集团有限责任公司的方式组建“贵州能源集团有限公司”，打造千亿级全国清洁能源供应商和全国一流能源企业，作为全省能源战略重点实施主体、清洁能源开发

主体、能源技术创新主体和国家重要能源基地建设主体，成为全省能源供应的压舱石、稳定器，为全省经济社会发展提供战略性基础性能源支撑。公司作为贵州能源集团旗下的核心上市企业，在资源、技术、人才等方面将得到大力支持，公司的政策优势将更加突出，公司正在抢抓这一历史机遇，加快发展煤电主业，建设新型综合能源基地，努力承担西南地区煤炭保供的历史重任，进一步促进传统能源和新能源优化组合，提升能源安全保障能力。

五、报告期内主要经营情况

报告期内，公司生产原煤 1,507.92 万吨，生产商品煤 1,169.02 万吨，销售商品煤 1,276.03 万吨（含外购商品煤 104.67 万吨）。实现营业收入 1,184,305.93 万元，利润总额 269,864.05 万元，归属于母公司所有者的净利润 219,406.99 万元。

主要产品	生产量(吨)	销售量（吨）	销售收入（元）	销售成本（元）	毛利（元）
精煤	4,297,515.18	4,704,158.97	9,484,547,226.23	5,587,247,308.04	3,897,299,918.19
其中：外购精煤		407,312.95	912,072,309.89	911,351,402.17	720,907.72
自产精煤	4,297,515.18	4,296,846.02	8,572,474,916.34	4,675,895,905.87	3,896,579,010.47
混煤	6,937,572.10	7,600,983.17	2,045,975,656.20	1,253,536,201.97	792,439,454.23
其中：外购混煤		639,382.47	205,654,699.93	204,523,049.55	1,131,650.38
自产混煤	6,937,572.10	6,961,600.70	1,840,320,956.27	1,049,013,152.42	791,307,803.85
原煤直销	455,117.35	455,117.35	22,280,439.06	83,061,030.37	-60,780,591.31
其中:外购原煤直销					
自产原煤直销	455,117.35	455,117.35	22,280,439.06	83,061,030.37	-60,780,591.31
合计	11,690,204.63	12,760,259.49	11,552,803,321.49	6,923,844,540.38	4,628,958,781.11

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	11,843,059,269.15	9,725,582,041.91	21.77
营业成本	7,039,565,685.40	6,355,768,259.04	10.76
税金及附加	554,461,420.67	472,369,732.58	17.38
销售费用	18,375,961.32	18,943,479.56	-3.00
管理费用	1,567,848,562.13	842,886,815.64	86.01
财务费用	156,943,669.52	196,338,690.33	-20.06
研发费用	185,225,944.32	121,663,577.49	52.24
经营活动产生的现金流量净额	3,534,759,358.14	1,678,972,096.24	110.53

投资活动产生的现金流量净额	-4,961,297,868.29	-1,632,731,519.37	203.84
筹资活动产生的现金流量净额	3,097,827,776.01	329,608,120.15	839.85

营业收入变动原因说明：2022 年公司营业收入 1,184,305.93 万元，较同期 972,588.20 万元增收 211,747.72 万元，增幅 21.77%。主要原因：一是自产煤炭销售收入较同期增收 182,437.71 万元，增幅 21.19%，其中：精煤平均销售价格较同期增加 335.72 元/吨，增收 147,795.87 万元；混煤（含原煤直销）平均销售价格较同期增加 32.94 元/吨，增收 19,707.11 万元。产品结构调整，精煤销售量较同期减少 10.55 万吨，减收 21,053.34 万元；混煤（含原煤直销）销售量较同期增加 143.30 万吨，增收 35,988.07 万元；二是松河公司产能释放超预期，同时煤炭价格上涨，外购煤销售单价和销售数量较同期增加，外购煤收入较同期增收 33,742.78 万元，增幅 43.24%；三是非煤及其他业务收入较同期减收 4,432.77 万元，降幅 13.25%。

营业成本变动原因说明：2022 年公司营业成本 703,956.57 万元，较同期 635,576.83 万元增支 68,379.74 万元，增幅 10.76%。主要原因：一是自产煤炭销售成本较同期增支 36,263.19 万元，增幅 6.66%，其中：公司商品煤产量及进尺增加，所属矿井增加采面及开拓延伸建设，加大井下机运通系统改造，加快煤矿智能化、机械化建设等增加材料和配件投入，材料费较同期增支 22,552.18 万元，增幅 25.34%；公司坚持发展依靠职工，发展成果与职工共享的经营理念，职工薪酬较同期增支 35,713.17 万元，增幅 15.77%；本年搬迁项目减少，地面塌陷补偿费较同期节支 21,481.47 万元，降幅 48.44%。二是外购煤单价和数量较同期增加，外购煤成本较同期增支 33,703.73 万元，增幅 43.27%。三是电力业务、机械业务及其他业务成本较同期节支 1,593.49 万元，降幅 0.25%。

税金及附加变动原因说明：2022 年公司税金及附加 55,446.14 万元，较同期 47,236.97 万元增支 8,209.17 万元，增幅 17.38%。主要原因：一是销售收入增加，以销售收入为计税基础的资源税较同期增支 6,998.21 万元；二是城建税和教育费附加较同期增支 1,281.10 万元。

销售费用变动原因说明：2022 年公司销售费用 1,837.60 万元，与同期 1,894.35 万元基本持平。

管理费用变动原因说明：2022 年公司管理费用 156,784.86 万元，较同期 84,288.68 万元增支 72,496.18 万元，增幅 86.01%。主要原因：一是本年度马依公司、恒普公司进入联合试运转，确认在建工程费用化支出 52,791.01 万元；二是职工薪酬较同期增支 12,840.63 万元；三是公司加大矿区环境治理，绿化及环境治理费、修理费较同期增支 6,514.60 万元。

财务费用变动原因说明：2022 年公司财务费用 15,694.37 万元，较同期 19,633.87 万元节支 3,939.50 万元，降幅 20.06%。主要原因：一是本年度公司非公开发行股票顺利完成，使用部分募集资金和经营结余提前偿还贷款，利息支出较同期节支 2,986.93 万元；二是利息收入较同期增加 1,226.38 万元；三是重新计量设定受益计划利息费用较同期增支 252.90 万元。

研发费用变动原因说明：2022 年公司研发费用 18,522.59 万元，较同期 12,166.36 万元增支 6,356.23 万元，增幅 52.24%。主要原因：本年度公司持续加大研发投入，研发项目增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：2022 年公司经营活动产生的现金流量净额 353,475.94 万元，较同期 167,897.21 万元增加 185,578.73 万元，增幅 110.53%。主要原因：一是煤

炭销售价格上涨，销售收入增加，销售商品、提供劳务收到的现金较同期增加 353,202.19 万元；二是公司商品煤量和进尺增加，不断加大煤矿智能化和机械化建设，购买商品、接受劳务支付的现金较同期增加 62,221.51 万元；三是支付给职工以及为职工支付的现金较同期增加 51,951.41 万元；四是销售收入和利润总额增加，支付的各项税费较同期增加 60,129.37 万元。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：2022 年公司投资活动产生的现金流量净额-496,129.79 万元，较同期-163,273.15 万元减少 332,856.63 万元，降幅 203.86%。主要原因：一是公司下属在建矿井、新光公司及普定发电公司加快项目建设进度，构建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较同期增加 240,100.04 万元；二是公司将暂时闲置的募集资金进行现金管理，投资支付的现金较同期增加 124,275.00 万元；三是公司收回部分现金管理产品，收回投资收到的现金较同期增加 29,000.00 万元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：2022 年公司筹资活动产生的现金流量净额 309,782.78 万元，较同期 32,960.81 万元增加 276,821.97 万元，增幅 839.85%。主要原因：一是公司非公开发行股票顺利完成，吸收投资收到的现金较同期增加 350,000 万元；二是取得借款收到的现金较同期减少 60,548.78 万元；三是偿还债务支付的现金较同期减少 15,908.10 万元；四是分配股利、利润或偿付利息支付的现金较同期增加 47,904.21 万元；四是上年度支付至诚实业与首黔公司股权置换差额款，导致本年支付其他与筹资活动有关的现金较同期减少 19,386.86 万元。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明
□适用 √不适用

2. 收入和成本分析

□适用 √不适用

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
煤炭	11,559,562,160.43	6,930,603,379.32	40.04	23.02	11.26	增加 6.34 个百分点
电力	25,021,263.17	42,408,441.41	-69.49	-40.60	-11.05	减少 56.30 个百分点
机械	627,681,356.96	485,771,747.89	22.61	36.34	38.18	减少 1.03 个百分点
合计	12,212,264,780.56	7,458,783,568.62	38.92	23.37	12.53	增加 5.88 个百分点
内部抵消	525,001,309.54	525,001,309.54				
抵消后合计	11,687,263,471.02	6,933,782,259.08	40.67	22.96	11.21	增加 6.27 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）

精煤	9,484,547,226.23	5,587,247,308.04	41.09	19.37	6.31	增加 7.24 个百分点
混煤（含原煤直销）	2,075,014,934.20	1,343,356,071.28	35.26	43.02	37.95	增加 2.38 个百分点
电力	25,021,263.17	42,408,441.41	-69.49	-40.60	-11.05	减少 56.30 个百分点
机械	627,681,356.96	485,771,747.89	22.61	36.34	38.18	减少 1.03 个百分点
合计	12,212,264,780.56	7,458,783,568.62	38.92	23.37	12.53	增加 5.88 个百分点
内部抵消	525,001,309.54	525,001,309.54				
抵消后合计	11,687,263,471.02	6,933,782,259.08	40.67	22.96	11.21	增加 6.27 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
贵州	5,222,513,581.98	3,470,873,931.00	33.54	31.42	24.53	增加 3.68 个百分点
云南	1,191,287,785.54	769,206,343.01	35.43	6.41	-4.45	增加 7.34 个百分点
广西	1,289,233,693.28	728,018,604.79	43.53	14.65	0.02	增加 8.26 个百分点
四川	4,156,139,497.12	2,304,642,970.19	44.55	18.58	4.24	增加 7.63 个百分点
其他地区	353,090,222.64	186,041,719.63	47.31	100.66	90.56	增加 2.79 个百分点
合计	12,212,264,780.56	7,458,783,568.62	38.92	23.37	12.53	增加 5.88 个百分点
内部抵消	525,001,309.54	525,001,309.54				
抵消后合计	11,687,263,471.02	6,933,782,259.08	40.67	22.96	11.21	增加 6.27 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
直销	12,212,264,780.56	7,458,783,568.62	38.92	23.37	12.53	增加 5.88 个百分点
合计	12,212,264,780.56	7,458,783,568.62	38.92	23.37	12.53	增加 5.88 个百分点
内部抵消	525,001,309.54	525,001,309.54				
抵消后合计	11,687,263,471.02	6,933,782,259.08	40.67	22.96	11.21	增加 6.27 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

2022 年，公司实现主营业务收入 1,168,726.35 万元，较同期 950,482.59 万元增收 218,243.76 万元，增幅 22.96%。主要原因是（无特殊说明，均为外销收入分析）：自产煤炭销售收入较同期增收 182,437.71 万元，增幅 21.19%，其中：精煤平均销售价格较同期增加 335.72 元/吨，增收 147,795.87 万元；混煤（含原煤直销）平均销售价格较同期增加 32.94 元/吨，增收 19,707.11 万元。产品结构调整，精煤销售量较同期减少 10.55 万吨，减收 21,053.34 万元；混煤（含原煤直销）销售量较同期增加 143.30 万吨，增收 35,988.07 万元；二是松河公司产能释放超预期且煤炭价格上

涨，外购煤收入同比增收 33,742.78 万元，增幅 43.24%；三是电力上网收入较同期减收 565.67 万元，降幅 68.01%；四是机械产品收入较同期增收 2,628.94 万元，增幅 24.92%。

2022 年，贵州省内煤炭销售价格上涨且销量增加，销售收入较同期增加 124,872.73 万元；云南地区、广西地区、四川地区精煤销售量减少但销售价格上涨，销售收入较同期增加 88,778.56 万元；其他地区精煤销售量增加且销售价格上涨，销售收入较同期增加 17,712.78 万元。

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减（%）	销售量比上年增减（%）	库存量比上年增减（%）
一、原煤（吨）	吨	15,079,169.00	455,117.35		7.14	309.48	
其中：自产原煤	吨	15,079,169.00	455,117.35		7.14	309.48	
二、精煤（吨）	吨	4,297,515.18	4,704,158.97	115,926.66	-4.15	0.12	0.58
其中：自产精煤	吨	4,297,515.18	4,296,846.02	115,926.66	-4.15	-2.40	0.58
三、混煤（吨）	吨	6,937,572.10	7,600,983.17	44,745.04	16.97	18.72	-41.91
其中：自产混煤	吨	6,937,572.10	6,961,600.70	44,745.04	16.97	18.54	-41.91

产销量情况说明

2022 年，由于保供电煤影响，公司调整产品结构，精煤产量较同期减少 18.63 万吨，混煤产量较同期增加 100.67 万吨。

2022 年，公司外购商品煤销量 104.67 万吨，其中：精煤 40.73 万吨，混煤 63.94 万吨。

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
煤炭	材料费	1,115,510,246.45	16.10	889,988,404.40	14.29	25.34
	职工薪酬	2,622,467,788.31	37.84	2,265,336,129.15	36.37	15.77
	电力	381,869,724.96	5.51	321,899,697.94	5.17	18.63
	折旧费	190,491,581.78	2.75	169,592,089.73	2.72	12.32
	提取的井巷工程费	36,592,441.18	0.53	34,609,108.14	0.56	5.73
	提取的维简费	118,575,619.55	1.71	110,749,146.04	1.78	7.07
	地塌费	228,660,753.13	3.30	443,475,484.30	7.12	-48.44
	提取的安全费	618,748,754.68	8.93	553,745,730.20	8.89	11.74

	外购煤成本	1,115,874,451.72	16.10	778,837,198.63	12.50	43.27
	其他支出	501,812,017.55	7.24	661,058,102.99	10.61	-24.09
	合计	6,930,603,379.32	100.00	6,229,291,091.52	100.00	11.26
电力	材料费	9,681,005.27	22.83	17,415,845.05	36.53	-44.41
	职工薪酬	25,853,830.30	60.96	21,908,812.15	45.95	18.01
	折旧费	3,795,568.80	8.95	3,973,799.77	8.33	-4.49
	其他支出	3,078,037.04	7.26	4,380,844.14	9.19	-29.74
	合计	42,408,441.41	100.00	47,679,301.11	100.00	-11.05
机械	材料费	379,733,525.80	69.35	249,591,235.83	65.21	52.14
	职工薪酬	46,265,873.10	13.77	47,797,332.13	18.59	-3.20
	电力	2,526,239.78	0.83	2,364,171.17	0.66	6.86
	折旧费	39,904,007.96	11.18	35,947,401.97	10.33	11.01
	其他支出	17,342,101.26	4.87	15,854,221.35	5.21	9.38
	合计	485,771,747.89	100.00	351,554,362.45	100.00	38.18

成本分析其他情况说明

2022 年度公司营业成本 745,878.36 万元，较同期 662,852.48 万元增支 83,025.88 万元，增幅 12.53%。其中：

①**煤炭业务**营业成本 693,060.34 万元，较同期 622,929.11 万元增支 70,131.23 万元，增幅 11.26%。主要原因：一是公司商品煤产量及进尺增加，所属矿井增加采面及开拓延伸建设，加大井下机运通系统改造，加快煤矿智能化、机械化建设等增加材料和配件投入,材料费较同期增支 22,552.18 万元，增幅 25.34%；二是公司坚持发展依靠职工，发展成果与职工共享的经营理念，职工薪酬较同期增支 35,713.17 万元，增幅 15.77%；三是公司提高煤矿智能化和机械化水平，购买的设备增加，折旧费较同期增支 2,089.95 万元，增幅 12.32%；四是原煤产量增加，同时按照新标准计提 11-12 月安全费用，产量计提费用较同期增支 7,481.28 万元，增幅 10.7%；五是搬迁项目减少，地面塌陷补偿费较同期节支 21,481.47 万元，降幅 48.44%；六是外购煤单价和数量较同期增加，外购煤成本较同期增支 33,703.73 万元，增幅 43.27%。

②**电力业务**成本 4,240.84 万元，较同期 4,767.93 万元节支 527.09 万元，降幅 11.05%。主要原因：火电厂仅一机一炉运行，发电量减少，燃料煤成本较同期减少。

③**机械业务**成本 48,577.17 万元，较同期 35,155.44 万元增支 13,421.74 万元，增幅 38.18%。主要原因：一是机械业务规模扩大，材料投入增加，材料费较同期增支 13,014.23 万元，增幅 52.14%；二是设备采购增加，计提的折旧费较同期增支 395.66 万元，增幅 11.01%。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

√适用 □不适用

2021 年 12 月 14 日，公司第六届董事会 2021 年第七次临时会议审议通过了《关于捐赠贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司 58.14%股权及相关资产的议案》，2022 年 2 月 11 日，公司 2022 年第一次临时股东大会审议通过该议案，为进一步巩固脱贫攻坚成果，持续发挥扶贫项目的带动作用，接续推动乡村振兴，会议同意公司将持有的小黄牛公司 58.14%股权及公司暂不使用的部分资产捐赠给盘州市红十字会，用于乡村振兴、农业农村设施建设。2022 年 2 月，公司完成股权捐赠工作，小黄牛公司不再纳入公司合并财务报表范围。

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 741,292.82 万元，占年度销售总额 62.60%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0%。

单位：元

客户名称	销售收入	占公司销售收入的比例(%)	是否关联方
A	4,093,249,468.35	34.56	否
B	1,077,147,848.64	9.10	否
C	799,042,712.57	6.75	否
D	780,305,703.06	6.59	否
E	663,182,504.71	5.60	否
合计	7,412,928,237.33	62.60	

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

□适用 √不适用

B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额 220,722.57 万元，占年度采购总额 33.28%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 160,322.21 万元，占年度采购总额 24.18%。

供应商名称	采购额	占公司采购额的比例(%)	是否关联方
A	1,122,435,075.68	16.93	是
B	328,941,833.51	4.96	是
C	303,379,547.29	4.57	否
D	300,624,033.65	4.53	否
E	151,845,225.88	2.29	是
合计	2,207,225,716.01	33.28	

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形
□适用 √不适用
其他说明
无

3. 费用

√适用 □不适用

（1）销售费用：2022 年公司销售费用 1,837.60 万元，与同期 1,894.35 万元基本持平。

（2）管理费用：2022 年公司管理费用 156,784.86 万元，较同期 84,288.68 万元增支 72,496.18 万元，增幅 86.01%。主要原因：一是本年度马依公司、恒普公司进入联合试运转，确认在建工程费用化支出 52,791.01 万元；二是职工薪酬较同期增支 12,840.63 万元；三是公司加大矿区环境治理，绿化及环境治理费、修理费较同期增支 6,514.60 万元。

（3）财务费用：2022 年公司财务费用 15,694.37 万元，较同期 19,633.87 万元节支 3,939.50 万元，降幅 20.06%。主要原因：一是本年度公司非公开发行股票顺利完成，使用部分募集资金和经营结余提前偿还贷款，利息支出较同期节支 2,986.93 万元；二是利息收入较同期增加 1,226.38 万元；三是重新计量设定受益计划利息费用较同期增支 252.90 万元。

（4）研发费用：2022 年公司研发费用 18,522.59 万元，较同期 12,166.36 万元增支 6,356.24 万元，增幅 52.24%。主要原因：本年度公司持续加大研发投入，研发项目增加。

（5）其他收益：2022 年公司其他收益 20,628.10 万元，较同期 2,415.89 万元增加 18,212.21 万元，增幅 753.85%。主要原因：一是本年度清算确认的瓦斯抽采利用补贴较同期增加 4,274.50 万元；二是本年度清算确认的贵州省电煤奖励资金较同期增加 9,540.54 万元；三是本年度确认的递延收益转入其他收益金额较同期增加 4,049.05 万元。

（6）投资收益：2022 年公司投资收益 21,362.79 万元，较同期-19,478.39 万元增加 40,841.18 万元。主要原因：一是本年按照权益法确认的长期股权投资收益较同期增加 37,713.20 万元；二是本年收到华能焦化债务重组收益 2,405.71 万元。

（7）营业外收入：2022 年公司营业外收入 347.28 万元，较同期 2,350.76 万元减少 2,003.48 万元，降幅 85.23%。主要原因：盘南公司收到的旧屋基井区赔偿款较同期减少 2,207.83 万元。

（8）营业外支出：2022 年公司营业外支出 2,806.58 万元，较同期 2,478.65 万元增加 327.93 万元，增幅 13.23%。主要原因：一是公司将持有的小黄牛公司股权和部分闲置资产对外捐赠，捐赠支出较同期增加 2,097.08 万元；二是固定资产处置损失较同期减少 585.38 万元；三是购置碳排放配额支出较同期减少 733.63 万元；四是赔偿金、违约金及各种罚款支出较同期减少 400.86 万元。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	185,225,944.32
本期资本化研发投入	
研发投入合计	185,225,944.32
研发投入总额占营业收入比例（%）	1.56
研发投入资本化的比重（%）	

(2).研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	407
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	1.64
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	
硕士研究生	23
本科	262
专科	122
高中及以下	
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下（不含 30 岁）	
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	34
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	148
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	225
60 岁及以上	

(3).情况说明

√适用 □不适用

2022 年，公司深入实施科技创新驱动，持续加大研发经费投入，围绕煤矿快速掘进、瓦斯治理和利用、井下回填开采等重点领域，因地制宜推广应用先进技术和工艺。依托互联网、大数据、人工智能等新一代信息技术与传统能源产业深度融合，推动重点科技项目成果联动转化，不断加快煤矿智能化、机械化、信息化建设进程。

(4).研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

内容详见“第三节管理层讨论与分析五、报告期内主要经营情况（一）主营业务分析（1）利润表和现金流量表相关科目变动分析表”。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例（%）	上期期末数	上期期末数占总资产的比例（%）	本期期末金额较上期期末变动比例（%）
货币资金	4,571,066,764.93	15.21	1,784,585,820.01	8.70	156.14
预付账款	18,246,048.74	0.06	191,098,606.41	0.93	-90.45
其他应收款	142,312,128.66	0.47	94,248,160.81	0.46	51.00
存货	376,075,772.91	1.25	280,025,251.07	1.37	34.30
其他流动资产	44,300,567.50	0.15	19,064,956.54	0.09	132.37
长期股权投资	708,418,108.91	2.36	571,523,512.92	2.79	23.95
其他权益工具投资	465,743,174.00	1.55	713,388,508.16	3.48	-34.71
固定资产	6,920,068,617.76	23.03	5,748,258,453.88	28.04	20.39
在建工程	7,297,745,358.39	24.29	5,662,222,793.24	27.62	28.88
无形资产	4,534,820,434.16	15.09	1,149,752,408.70	5.61	294.42
其他非流动资产	1,147,702,113.62	3.82	69,006,183.96	0.34	1,563.19
短期借款	1,615,791,235.53	5.38	2,716,080,000.00	13.29	-40.68
应付票据	599,526,499.84	2.00	424,263,417.35	2.07	41.31
应付账款	2,706,949,203.32	9.01	2,062,488,776.99	10.06	31.25
合同负债	322,344,585.51	1.07	215,869,657.98	1.05	49.32
应交税费	183,284,121.22	0.61	275,733,461.96	1.34	-33.53
一年内到期的非流动负债	2,139,497,085.68	7.12	104,514,633.87	0.51	1,947.08
其他流动负债	60,404,796.12	0.20	28,063,055.54	0.14	115.25
长期借款	3,308,761,500.00	11.01	1,757,264,893.22	8.57	88.29
长期应付款	3,650,233,863.23	12.15	2,154,192,473.11	10.51	69.45
递延所得税负债	41,246,951.09	0.14	78,393,751.23	0.38	-47.38

实收资本	2,146,624,894.00	7.14	1,655,051,861.00	8.07	29.70
资本公积	4,796,816,534.61	15.97	1,793,842,362.88	8.75	167.40
其他综合收益	-629,163,966.94	-2.09	-342,795,807.62	-1.67	83.54
专项储备	304,570,958.26	1.01	253,676,128.30	1.24	20.06
盈余公积	1,073,890,156.11	3.57	876,379,327.84	4.27	22.54
未分配利润	3,824,203,614.52	12.73	2,686,294,453.08	13.10	42.36
资产合计	**30,044,756,753.30**	100.00	**20,501,948,653.48**	100.00	**46.55**

其他说明

（1）资产分析

货币资金：较上期期末余额增加 278,648.09 万元,增幅 156.14%。主要原因是煤炭销售收入增加，经营活动产生的现金流量净额较上年同期增加 185,578.73 万元，同时公司非公开发行股票顺利完成，部分募投项目资金还未投入使用。

预付账款：较上期期末余额减少 17,285.26 万元，降幅 90.45%，主要原因是根据财务报表列报要求，将未来形成非流动资产的预付工程款重分类至其他非流动资产列报。

其他应收款：较上期期末余额增加 4,806.40 万元,增幅 51.00%，主要原因是普定发电公司支付土地征拆经费 6,500.00 万元。

存货：较上期期末余额增加 9,605.05 万元,增幅 34.30%。主要原因是期末发出商品较年初增加 10,090.74 万元 。

其他流动资产：较上期期末余额增加 2,523.56 万元，增幅 132.37%，主要原因是待抵扣增值税进项税增加。

长期股权投资：较上期期末余额增加 13,689.46 万元，增幅 23.95%，主要原因是按照权益法确认参股公司投资收益 18,683.48 万元，同时收到参股公司现金分红 4,720.50 万元。

其他权益工具：较上期期末余额减少 24,764.53 万元，降幅 34.71%，主要原因是公司持有的华创阳安股票价格下跌，公允价值减少。

固定资产：较上期期末余额增加 117,181.02 万元，增幅 20.39%。主要原因是马依公司西一井一采区转资，同时公司加快煤矿智能化、机械化建设，设备购置增加。

在建工程：较上期期末余额增加 163,552.26 万元，增幅 28.88%，主要原因是公司所属马依公司、新光公司、普定发电公司在建工程完工进度增加，同时首黔公司确认杨山煤矿兼并重组采矿权使用费 42,500.00 万元。

无形资产：较上期期末余额增加 338,506.80 万元，增幅 294.42%，主要原因是公司确认土城矿、火铺矿、山脚树矿采矿权使用费 346,642.00 万元，计提无形资产摊销 8,153.48 万元。

其他非流动资产：较上期期末余额增加 107,869.59 万元，增幅 1,563.19%，主要原因是根据财务报表列报要求，将新光公司、普定发电公司、盘州新能源公司预付的 EPC 总承包工程款重分类至其他非流动资产。

（2）负债分析

短期借款：较上期期末余额减少 110,824.04 万元，降幅 40.68%，主要原因是公司利用部分非公开发行股票募集资金和经营结余提前偿还流动资金贷款。

应付票据：较上期期末余额增加 17,526.31 万元，增幅 41.31%，主要原因是材料和设备采购量增加，票据结算量增加。

应付账款：较上期期末余额增加 64,446.04 万元，增幅 31.25%，主要原因是材料和设备采购量增加、下属子公司加快项目建设进度，应付采购款和工程款增加。

合同负债：较上期期末余额增加 10,647.49 万元，增幅 49.32%，主要原因是预收煤款增加。

应交税费：较上期期末余额减少 9,244.93 万元，降幅 33.53%，主要原因是已缴纳税款增加。

一年内到期的非流动负债：较上期期末余额增加 203,498.25 万元，增幅 1,947.08%，主要原因是一年内到期的长期借款较年初增加 24,082.15 万元，一年内到期的采矿权使用费较年初增加 179,997.37 万元。

其他流动负债：较上期期末余额增加 3,234.17 万元，增幅 115.25%，主要原因是预收煤款增加导致待转销项税额增加。

长期借款：较上期期末余额增加 155,149.66 万元，增幅 88.29%，主要原因是公司本部及所属子公司新增长期借款。

长期应付款：较上期期末余额增加 149,604.14 万元，增幅 69.45%，主要原因是本年确认采矿权使用费 389,141.20 万元，并将一年内需要支付采矿权使用费 179,997.37 万元重分类至一年内到期的非流动负债。

递延所得税负债: 较上期期末余额减少 3,714.68 万元，降幅 47.38%。主要原因是公司持有的华创阳安股票价格下跌，公允价值减少，冲回递延所得税负债。

（3）所有者权益分析

实收资本：较上期期末余额增加 49,157.30 万元，增幅 29.70%，主要原因是公司非公开发行股票顺利完成,公司按照发行股数和每股面值确认股本。

资本公积：较上期期末余额增加 300,297.42 万元，增幅 167.40%，主要原因是公司非公开发行股票顺利完成，发行价格与每股面值之间的差额确认资本公积。

其他综合收益：较上期期末余额减少 28,636.82 万元，降幅 83.54%。主要原因一是公司持有的华创阳安股票价格下跌导致其他综合收益减少 21,049.85 万元，二是本年确认设定收益计划精算损失 6,484.04 万元，三是按照权益法确认被投资单位其他综合收益变动-1,102.92 万元。

专项储备：较上期期末余额增加 5,089.48 万元，增幅 20.06%。主要原因是本年提取安全费和维简费 68,784.28 万元，使用 63,694.80 万元。

盈余公积：较上期期末余额增加 19,751.08 万元，增幅 22.54%。主要原因是计提法定盈余公积金。

未分配利润：较上期期末余额增加 113,790.92 万元，增幅 42.36%，主要原因一是本年公司

实现归属于母公司的净利润 219,406.99 万元；二是公司分配 2021 年度现金股利 85,865.00 万元；三是提取法定盈余公积金 19,751.08 万元。

（4）资本负债分析

项目	本期期末（元）	上期期末（元）	同比	
			增减额（元）	增减幅度(%)
资产总额	30,044,756,753.30	20,501,948,653.48	9,542,808,099.82	46.55
负债总额	17,461,481,809.59	12,552,356,756.35	4,909,125,053.24	39.11
其中：付息债务总额	5,235,823,000.00	4,546,204,893.22	695,399,276.28	15.17
股东权益总额	12,583,274,943.71	7,949,591,897.13	4,633,683,046.58	58.29
其中：归属于母公司的股东权益总额	11,516,942,190.56	6,922,448,325.48	4,594,493,865.08	66.37
资本负债比	29.38	36.38	-7.00	-19.24

截止 2022 年 12 月 31 日，公司资本负债比（付息债务总额/（付息债务总额+权益总额））为 29.38%，较年初减少 7 个百分点，主要是公司盈利能力增加及非公开发行股票顺利完成，股东权益资本增加。

2. 境外资产情况

□适用 √不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

（1）货币资金受限金额 114,515.47 万元，其中：签发银行承兑汇票保证金 2,212.47 万元，签发银行保函保证金 2,303.00 万元，银行大额存单 110,000.00 万元。

（2）应收票据受限金额 33,012.00 万元，为签发银行承兑汇票质押票据。

（3）在建工程受限金额 171,851.77 万元，为项目借款抵押采矿权资产和质押在建工程。

（4）无形资产受限金额 27,997.01 万元，为短期借款抵押采矿权资产。

（5）固定资产受限金额 5,502.68 万元，为项目借款抵押固定资产。

4. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

项目	本期数	上期数	增减幅度（%）
商品煤产量（吨）	11,690,204.63	10,525,756.65	11.06
商品煤销量（吨）	12,760,259.49	11,212,098.37	13.81
营业收入（元）	11,552,803,321.49	9,390,998,349.86	23.02
营业成本（元）	6,923,844,540.38	6,224,175,358.00	11.24

销售价格（元/吨）	905.37	837.58	8.09
毛利（元）	4,628,958,781.11	3,166,822,991.86	46.17
毛利率（%）	40.07	33.72	6.35

煤炭行业经营性信息分析

1. 煤炭业务经营情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

煤炭品种	产量（吨）	销量（吨）	销售收入	销售成本	毛利
动力煤					
（1）外购		639,382.47	205,654,699.93	204,523,049.55	1,131,650.38
（2）自产	7,392,689.45	7,416,718.05	1,862,601,395.33	1,132,074,182.79	730,527,212.54
焦煤					
（1）外购		407,312.95	912,072,309.89	911,351,402.17	720,907.72
（2）自产	4,297,515.18	4,296,846.02	8,572,474,916.34	4,675,895,905.87	3,896,579,010.47
合计	11,690,204.63	12,760,259.49	11,552,803,321.49	6,923,844,540.38	4,628,958,781.11

2. 煤炭储量情况

√适用 □不适用

主要矿区	主要煤种	资源量（吨）	可采储量（吨）
火铺矿	焦煤、肥煤、气煤	419,123,000.00	323,790,000.00
月亮田矿	1/3 焦煤、肥煤、气煤、气肥煤	344,942,000.00	238,645,000.00
山脚树矿	1/3 焦煤、肥煤、气肥煤	487,614,000.00	304,279,000.00
土城矿	焦煤、肥煤、气煤、气肥煤	423,818,000.00	271,244,000.00
金佳矿	无烟煤、贫煤、瘦煤	501,678,000.00	323,230,000.00
盘南公司	瘦煤、焦煤、贫煤	1,191,841,000.00	383,835,000.00
首黔公司	焦煤、贫煤、瘦煤、贫瘦煤	367,895,000.00	263,606,000.00
马依公司	无烟煤、贫煤、瘦煤、贫瘦煤	3,251,810,000.00	1,360,445,000.00
恒普公司	贫煤、贫瘦煤、瘦煤、焦煤	1,142,280,000.00	468,880,000.00
合计		8,131,001,000.00	3,937,954,000.00

3. 其他说明

√适用 □不适用

上述资源储量的计算标准是依据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0,215-2,002)规定的煤、泥炭资源/储量分类条件和估算原则。

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

2022 年，为深入贯彻落实贵州省委、省政府战略决策部署，认真落实"双碳"政策要求，不断推进煤炭清洁高效利用，充分把握国发〔2022〕2 号文件带来的历史发展机遇，公司依托资源、区位、技术、管理等比较优势，依靠科技进步和技术创新，加快构建综合性能源企业。一是聚焦煤炭主业，加快推进首黔公司技改扩能，加快推进马依公司、恒普公司在建项目建设，推动煤炭产能规模进一步提升；二是以贵州省"煤电扩能、增容、提质行动"为契机，加快推进盘江新光 2×66 万千瓦燃煤发电项目和盘江普定 2×66 万千瓦燃煤发电项目建设；三是积极应对"双碳"目标、"双碳"政策蕴含的机遇和挑战，加快布局清洁能源综合开发利用，加快实施安顺市盘江"风光火储"多能互补一体化项目，促进新型电力系统建设，提升能源安全保障能力。

1.重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目(如适用)	资金来源	合作方（如适用）	披露日期（如有）	披露索引（如有）
马依公司	煤炭生产和销售	否	增资	90,795,000.00	73.51%	是	长期股权投资	自有资金	贵州粤黔电力有限责任公司、贵州省煤田地质局	2020/9/15	公司公告临 2020-043
恒普公司	煤炭生产和销售	否	增资	350,000,000.00	90%	是	长期股权投资	自有资金	贵州省煤田地质局	2022/8/13 2022/10/18	公司公告临 2022-053 2022-066
新光公司	电力生产和销售	否	增资	966,000,000.00	100%	是	长期股权投资	自有资金		2022/6/2	公司公告临 2022-039
普定发电公司	电力生产和销售	否	新设	579,000,000.00	100%	是	长期股权投资	自有资金		2022/4/22 2022/8/13	公司公告临 2022-018 2022-055

盘州新能源公司	光伏发电风电等	否	增资	54,000,000.00	100%	是	长期股权投资	自有资金		2022/4/22	公司公告临2022-017
关岭新能源公司	光伏发电风电等	否	新设	68,000,000.00	85%	是	长期股权投资	自有资金	关岭兴关工业发展有限公司	2022/8/13	公司公告临2022-056
西秀新能源公司	光伏发电风电等	否	新设	10,000,000.00	100%	是	长期股权投资	自有资金		2022/8/13	公司公告临2022-056
镇宁新能源公司	光伏发电风电等	否	新设	10,000,000.00	100%	是	长期股权投资	自有资金		2022/8/13	公司公告临2022-056
普定新能源公司	光伏发电风电等	否	新设	10,000,000.00	100%	是	长期股权投资	自有资金		2022/8/13	公司公告临2022-056
合计	/	/	/	2,137,795,000.00	/	/	/	/	/	/	/

2. **重大的非股权投资**

□适用 √不适用

3. **以公允价值计量的金融资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
华创阳安股份有限公司	712,875,008.16		-62,662,858.39					465,229,674.00
贵州盘南维达煤业复采有限公司	513,500.00							513,500.00
合计	713,388,508.16		-62,662,858.39					465,743,174.00

证券投资情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	600155	华创阳安	190,250,000.00	货币资金	712,875,008.16		-62,662,858.39				465,229,674.00	其他权益工具投资
合计	/	/	190,250,000.00	/	712,875,008.16		-62,662,858.39				465,229,674.00	/

私募基金投资情况
□适用 √不适用
衍生品投资情况
□适用 √不适用

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

子公司名称	业务性质	持股比例(%)	实收资本（元）	期末总资产（元）	期末净资产（元）	净利润（元）
盘南公司	煤炭的洗选、加工及销售；原煤开采。	54.90	614,766,100.00	2,664,902,333.18	1,509,138,025.71	375,867,345.84

首黔公司	煤炭资源开发、加工及销售；焦炭产品生产及销售；焦化产品生产及销售；发电等。	86.00	1,200,000,000.00	1,868,130,791.33	804,382,445.82	39,028,890.73
马依公司	煤炭开采；洗选加工；煤炭产品、煤化工产品销售；煤矿用品生产销售等。	73.51	1,492,685,000.00	3,131,785,618.70	1,021,287,702.59	-424,152,689.71
恒普公司	煤炭开采与销售；煤化工产品销售；煤矿用品生产与销售。	90.00	758,888,900.00	1,833,955,485.47	575,810,952.22	-170,562,212.33
矿机公司	机电产品加工制造与修理；设备租赁与服务；设备承修、包修与服务；综采综掘设备安装、回收与维护；工业设备检测与实验；技术服务与技能培训；配件；井下反井工程施工；矿用井巷支护产品。	100.00	300,000,000.00	1,147,185,648.15	597,037,957.83	83,250,887.27
新光公司	电力生产、销售；电力设备及机械设备的安装与维修；电力技术咨询和服务；粉煤灰、脱离石膏；蒸汽等电力生产的副产品生产及销售；普通货物道路运输等。	100.00	1,466,000,000.00	2,183,090,788.56	1,466,000,000.00	
普定发电公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务；输电、供电、受电电力设施的安装等。	100.00	579,000,000.00	588,254,009.09	579,000,000.00	
小黄牛公司	小黄牛养殖、生产及加工销售。	58.14	34,400,000.00			-5,965.90
盘州新能源公司	太阳能发电技术服务；光伏发电设备租赁；风电场相关系统研发；风力发电技术服务；发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；检验检测服务。	100.00	74,000,000.00	225,400,997.08	78,651,795.53	150,302.82
镇宁新能源公司	太阳能发电技术服务；光伏发电设备租赁；风电场相关系统研发；风力发电技术服务；发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；检验检测服务。	100.00	10,000,000.00	10,000,095.54	10,000,000.00	
关岭新能源公司	太阳能发电技术服务；光伏发电设备租赁；风电场相关系统研发；风力发电技术服务；发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；检验检测服务。	85.00	68,000,000.00	68,169,972.44	68,000,000.00	
西秀新能源公司	太阳能发电技术服务；光伏发电设备租赁；风电场相关系统研发；风力发电技术服务；发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；检验检测服务。	100.00	10,000,000.00	10,001,250.00	10,000,000.00	
普定新能源公司	太阳能发电技术服务；光伏发电设备租赁；风电场相关系统研发；风力发电技术服务；发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；检验检测服务。	100.00	10,000,000.00	10,001,250.00	10,000,000.00	

松河公司	原煤开采；洗选精煤；特殊加工煤；焦炭。	35.00	1,377,500,000.00	2,487,669,860.00	454,510,754.95	336,960,850.14
国投盘江	煤矸石发电。	45.00	515,990,000.00	1,882,306,501.00	642,251,919.00	88,942,922.17
财务公司	对成员单位办理财务和融资顾问、信用鉴证及相关的咨询、代理业务；协助成员单位实现交易款项的收付；经批准的保险代理业务；对成员单位提供担保；办理成员单位之间的委托贷款等。	45.00	500,000,000.00	3,290,461,590.97	574,005,768.64	35,973,559.25

（1）贵州盘南煤炭开发有限责任公司成立于 2003 年 8 月 6 日，注册资本 61,476.61 万元，公司持股比例 54.90%，贵州粤黔电力有限责任公司持股比例 26.35%，贵州省煤田地质局持股比例 7.32%，贵州能源集团持股 11.43%。2022 年该公司实现营业收入 163,484.37 万元，净利润 37,586.73 万元。

（2）贵州首黔资源开发有限公司成立于 2009 年 1 月 16 日，注册资本 120,000.00 万元，公司持股比例为 86%，贵州盘江电投发电有限公司持股比例为 5.00%，首钢水城钢铁（集团）有限公司持股比例为 9.00%。2022 年该公司实现营业收入 24,163.07 万元，净利润 3,902.89 万元。

（3）贵州盘江马依煤业有限公司成立于 2009 年 1 月 19 日，注册资本为 152,000.00 万元，实收资本为 149,268.50 万元，公司持股比例为 73.51%，贵州粤黔电力有限责任公司持股比例为 20.42%，贵州省煤田地质局持股比例为 6.07%。马依公司所属的马依西一井项目（240 万吨）于 2018 年 12 月正式开工建设，2019 年 8 月取得采矿权许可证。2022 年 6 月马依西一井一采区完成联合试运转备案，2023 年 2 月收到贵州省能源局颁发的《安全生产许可证》。

（4）贵州盘江恒普煤业有限公司成立于 2009 年 1 月 19 日，注册资本为 87,520.89 万元，实收资本为 75,888.89 万元。公司持股比例为 90%，贵州省煤田地质局持股比例为 10%。恒普公司所属的发耳二矿一期项目（90 万吨）于 2018 年 4 月正式开工建设，2018 年 1 月取得采矿权许可证。2019 年 12 月，发耳二矿西井二期工程项目（150 万吨）获得国家能源局核准批复。2022 年 12 月恒普公司发耳二矿一期完成联合试运转备案。

（5）贵州盘江矿山机械有限公司成立于 2011 年 12 月 9 日，为公司全资子公司，注册资本为 30,000.00 万元。2022 年该公司实现营业收入 73,440.91 万元，净利润 8,325.09 万元。

（6）贵州盘江新光有限公司成立于 2020 年 12 月 22 日，为公司全资子公司，注册资本为 283,517.00 万元，实收资本为 146,600.00 万元，负责投资建设盘江新光 2×66 万千瓦燃煤发电项目。截止 2022 年 12 月末，新光公司已累计完成投资 102,387.95 万元。

（7）盘江（普定）发电有限公司成立于 2022 年 04 月 29 日，为公司全资子公司，注册资本 100,000.00 万元，实收资本为 57,900.00 万元，负责开展盘江普定 2×66 万千瓦燃煤发电项目。截止 2022 年 12 月末，普定发电公司已完成投资 15,070.45 万元。

（8）贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司成立于 2017 年 10 月 19 日，注册资本 3,440.00 万元。公司持股比例 58.14%，2022 年 2 月，公司将持有的股权无偿捐赠给盘州市红十字会。2022 年 1 月小黄牛公司实现净利润-0.6 万元。

（9）盘江新能源发电（盘州）有限公司，原名贵州盘江电力有限公司，成立于 2016 年 3 月 24 日，是公司的全资子公司，注册资本为 8,700.00 万元，实收资本为 7,400.00 万元，负责盘州市柏果镇铜厂沟光伏发电项目、盘州市柏果镇屋顶分布式光伏电站、贵阳市修文县屋顶分布式光伏电站等项目建设，截止 2022 年 12 月末，盘州新能源公司已完成投资 14,865.06 万元。

（10）盘江新能源发电（镇宁）有限公司成立于 2022 年 10 月 8 日，注册资本为 1,000.00 万元，是公司的全资子公司，负责投资建设安顺市镇宁县光伏发电、风电等，目前正在开展前期工作。

（11）盘江新能源发电（关岭）有限公司成立于 2022 年 9 月 28 日，注册资本为 8,000.00 万元，实收资本为 6,400.00 万元，是公司的全资子公司，负责投资建设安顺市关岭县光伏发电、风电等，目前正在开展前期工作。

（12）盘江新能源发电（安顺西秀）有限公司成立于 2022 年 10 月 8 日，注册资本为 1,000.00 万元，是公司的全资子公司，负责投资建设安顺市西秀区光伏发电、风电等，目前正在开展前期工作。

（13）盘江新能源（普定）有限公司成立于 2022 年 10 月 8 日，注册资本为 4,000.00 万元，实收资本为 1,000.00 万元，是公司的全资子公司，负责投资建设安顺市普定县光伏发电、风电等，目前正在开展前期工作。

（14）贵州松河煤业发展有限责任公司成立于 2005 年 4 月 18 日，注册资本为 137,750.00 万元，公司持股比例为 35%，贵州能源集团持股比例为 55%，贵州盘江电投发电有限公司持股比例为 10%。2022 年该公司实现营业收入 148,535.66 万元，净利润 33,696.09 万元。

（15）国投盘江发电有限公司成立于 2009 年 2 月 7 日，注册资本为 51,599.00 万元，公司持股比例为 45%，国投电力控股股份有限公司持股比例为 55%。2022 年该公司实现营业收入 95,770.76 万元，净利润 8,894.29 万元。报告期内，该公司向公司分配现金股利 3,150.00 万元。

（16）贵州盘江集团财务有限公司成立于 2013 年 5 月 3 日，注册资本为 50,000.00 万元，公司持股比例为 45%，贵州能源集团持股比例为 55%。2022 年该公司实现营业收入 7,920.23 元，净利润 3,597.36 万元。报告期内，该公司向公司分配现金股利 1,570.50 万元。

(八) 公司控制的结构化主体情况
□适用 √不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析
(一) 行业格局和趋势
√适用 □不适用

1.从宏观经济运行分析。2022 年，我国经济发展遇到国内外多重超预期因素冲击，在党中央的坚强领导下，经济稳中向好、稳中有进的发展态势没有改变，实现了经济平稳运行、发展质量稳步提升、社会大局保持稳定，我国经济展现出坚强韧性。2023 年是贯彻党的二十大精神的开局之年，是实施“十四五”规划承上启下的关键一年，要全面落实中央经济工作会议精神，着力稳定社会预期，大力提振市场信心，推动经济实现整体好转、风险得到有效管控、社会大局保持稳定，为高质量发展实现新跨越开好头、起好步。从公司所在的区域看，西南地区正在成为我国经济新的增长点，尤其是贵州近年来经济快速增长，增速保持在全国前列，对煤炭的需求也随之增长。公司将充分关注煤炭经济运行走势，加强客户走访，加强下游产业调研，认真分析煤炭市场供需变化和煤炭价格走势，努力做到精准施策、积极应对。

2.从国家产业政策分析。在国家加快推进新时代西部大开发、长江经济带发展、西部陆海新通道建设的大背景下，西南地区的区位优势凸显，东部产业逐渐往西部转移，北方钢铁企业开始往南方沿海迁移，煤炭是工业的粮食，是产业链供应端的上游，产业转移给公司煤炭产业的发展创造了难得的历史机遇。2022 年 1 月，国务院出台《关于支持贵州在新时代西部大开发上闯新路的意见》(国发〔2022〕2 号)，支持贵州在毕节、六盘水、黔西南布局大型煤炭储备基地，打造西南地区煤炭保供中心，加快现役煤电机组节能升级和灵活性改造，推动以原址扩能升级改造及多能互补方式建设清洁高效燃煤机组。公司要抓住产业转移和煤炭清洁高效利用的机遇，围绕产业配套、原材料供应、基础能源保障等，打造形成以煤炭为基础、煤电新能源一体化发展的战略格局，努力建设现代综合能源基地，争当西南地区煤炭保供中心的主力军，进一步巩固提升公司在西南地区的区域龙头地位。

3.从供需结构分析。随着供给侧结构性改革的深入推进，公司所在区域部分省、市逐渐退出煤炭领域，同时贵州省近年来逐渐退出落后煤炭产能，新增先进产能有限且短期内不能有效释放，北方煤炭基地由于受运输瓶颈和运输成本的制约，补给南方缺煤省份难度较大，煤炭供需矛盾凸显。同时近年来贵州省由于经济快速发展，尤其是围绕“四新”主攻“四化”，用电需求快速增长，同时贵州省承担我国“西电东送”的历史重任，能源供给任务较重。从需求上看，随着国家生态文明建设力度不断加大和能源革命的不断推进，虽然清洁能源和非化石能源比重增加，煤炭消费增速放缓，在一次能源结构中的比重有所下降，但国情决定了煤炭作为我国一次能源的主体地位短期不会改变。公司作为西南地区最大的煤炭企业，要积极抓住能源结构调整的重要机遇，充分发挥龙头企业的支撑引领作用，加快建设释放先进煤炭产能，加快发展煤电联营项目，持续巩固公司炼焦煤龙头企业的区域优势，为贵州省经济社会发展提供安全高效、清洁低碳的能源保障。

4.从贵州省工业强省战略分析。按照“十四五”发展规划，贵州省将大力实施工业强省战略，大力实施工业倍增行动，加快发展新型工业化，发展十大工业产业。煤炭工业是贵州省重要的支柱产业，贵州能源集团是贵州省委省政府大力支持发展的贵州省能源领域龙头国有企业。公司作为贵州能源集团的重要核心子企业，要积极从贵州经济发展大局出发，主动寻求发展机遇，科学谋划发展未来，狠抓煤炭主业，做大煤炭产能，狠抓煤炭产业链条，加快推进煤电新能源一体化发展，促进传统能源和新能源优化组合，促进产业结构转型升级，助推公司高质量发展。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

深入贯彻落实我国能源安全战略，按照省委省政府组建贵州能源集团的决策部署，以国发〔2022〕2 号文为契机，奋力抢抓新发展机遇，打造形成以煤炭为基础、煤电新能源一体化发展的战略格局，努力建设现代综合能源基地。

1.坚定不移做强做优做大煤炭主业

深刻认识煤炭在我国能源结构中的主体地位，立足以煤为主的基本国情，站在服务全省工业发展的高度，从保障能源供应的角度出发，毫不动摇坚定煤炭主业发展方向，全面聚焦煤炭主业主责，做强做优做大煤炭主业。加快生产矿井产能释放，加快老矿井技改扩能，加快新矿井投资建设，加快规划矿井手续办理，到“十四五”末，煤炭产能力争达到 2520 万吨/年，持续巩固公司在西南地区的煤炭龙头地位，不断强化公司在我省能源保供中的压舱石作用、支撑作用。

2.加快推进煤电新能源一体化发展

建设新型综合能源基地，必须充分发挥煤电新能源多能互补优势，促进传统能源和新能源优化组合。一要充分发挥煤炭资源优势和区位优势，积极运用先进技术建设智慧化标杆电厂，加快推进煤电一体化项目建设，盘江新光 2×66 万千瓦燃煤发电项目力争今年底实现首台机组并网发电，盘江普定 2×66 万千瓦燃煤发电项目力争明年底实现首台机组并网发电，争取早投产早见效。二要稳健发展新能源，有序开发和储备优质的光伏、风电及抽水蓄能项目，做好项目前期论证，在建新能源项目要加快建设，严格控制投资预算，确保实现预期经营目标，柏果镇铜厂沟农业光伏电站项目一期 10 万千瓦和分布式光伏电站项目 1.85 万千瓦力争今年上半年全面建成并网发电。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2023 年是全面贯彻落实党的二十大精神的开局之年，是实施“十四五”规划承上启下的关键一年，更是持续推进公司高质量发展的重要一年。公司将高举中国特色社会主义伟大旗帜，坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的二十大精神和中央、省委经济工作会议精神，按照省委省政府组建贵州能源集团的重大战略决策部署，完整、准确、全面贯彻新发展理念，坚持稳中求进工作总基调，坚定不移以高质量发展统揽全局，通过“四个强化”全面推

动公司高质量发展实现质的有效提升和量的合理增长，努力完成股东大会确定的目标任务，以更好的业绩回报股东和社会。

2023 年的主要经营预算目标：生产原煤 1,550 万吨，销售商品煤 1,056 万吨，其中精煤 428 万吨，混煤（含原煤直销）628 万吨，营业总收入 103.59 亿元，利润总额 19 亿元。

围绕全年目标任务，重点抓好以下几个方面的工作：

1.强化底线思维，筑牢发展根基

必须牢牢守住安全、生态、发展三条底线，进一步强化底线思维，增强红线意识，始终坚持“两个至上”和生态优先的发展理念，为深入推进公司高质量发展打下坚实基础。

（1）深入推进安全发展

要牢固树立安全发展理念，充分认识安全生产工作的长期性、复杂性、艰巨性和极端重要性。坚持“安全第一、预防为主、综合治理”的安全生产方针，坚守发展决不能以牺牲人的生命为代价这条不可逾越的红线，以“重基层、夯基础、强管理”为工作导向，不断强化安全生产标准化和安全生产班组建设，持续提升安全风险管控能力和隐患排查治理能力，全面构建“党委领导、行政主抓、工会监督、职工参与”的安全管理新格局，全面有效落实安全生产责任制，从根本上消除事故隐患，着力打造本质安全型矿井，持续提升公司安全管理水平。

（2）深入推进绿色发展

要深入研究“双碳”背景下的资源开发和环保工作，下好先手棋、打好主动仗，全面贯彻绿色开发、综合利用、生态治理的发展理念，大力推进煤炭清洁高效利用，努力探索煤炭开采和洗选加工新技术新工艺，积极拓展“三废”利用新技术新途径，大力推进绿色矿山建设，加强生态环境治理和恢复，加大矸石山综合治理力度，持续巩固绿色矿山建设成果，不断推动循环经济建设。

2.强化战略导向，抢抓发展机遇

深入贯彻落实我国能源安全战略，按照省委省政府组建贵州能源集团的决策部署，以国发〔2022〕2 号文件为契机，奋力抢抓新发展机遇，打造形成以煤炭为基础、煤电新能源一体化发展的战略格局，努力建设现代综合能源基地，争当西南地区煤炭保供中心的主力军。

（1）坚定不移做强做优做大煤炭主业

要深刻认识煤炭在我国能源结构中的主体地位，立足以煤为主的基本国情，坚定煤炭主业发展方向，坚定不移做大总量、做强增量、做优存量，持续强化公司在我省能源保供中的压舱石作用，持续巩固公司在西南地区的煤炭龙头地位。一要加快推进在建矿井建设，发耳二矿西井一期（90 万吨/年）力争今年取得安全生产许可证并投入生产，同时要有序推进马依西一井二采区和杨山矿兼并重组技改项目建设。二要加快推进马依东一井和杨山矿等露天开采项目前期工作，争取早日具备开工条件，尽快形成产能，快速提升产量。三要加快火铺矿 24 采区和山脚树矿采三区接续采区建设，加快生产矿井产能释放，持续巩固发展后劲。

（2）加快推进煤电新能源一体化发展

建设新型综合能源基地，必须充分发挥煤电新能源多能互补优势，促进传统能源和新能源优化组合。一要充分发挥煤炭资源优势和区位优势，积极运用先进技术建设智慧化标杆电厂，加快推进煤电一体化项目建设，盘江新光 2×66 万千瓦燃煤发电项目力争今年底实现首台机组并网发电，盘江普定 2×66 万千瓦燃煤发电项目力争明年底实现首台机组并网发电，争取早投产早见效。二要稳健发展新能源，有序开发和储备优质的光伏、风电及抽水蓄能项目，做好项目前期论证，在建新能源项目要加快建设，严格控制投资预算，确保实现预期经营目标，柏果镇铜厂沟农业光伏电站项目一期 10 万千瓦和分布式光伏电站项目 1.85 万千瓦力争今年上半年全面建成并网发电。

3.强化创新驱动，注入发展动能

创新是企业发展的核心竞争力，是引领企业发展的第一动力。当前，煤炭行业正面临新一轮的技术变革，各种新技术、新装备、新工艺快速发展，公司要紧跟时代步伐，依靠科技创新和管理创新，不断提升核心竞争力。

（1）强化科技创新

一要聚焦关键核心领域，紧紧围绕制约煤矿安全高效生产的瓦斯治理、巷道支护、系统优化、数字转型、绿色低碳等关键核心环节开展技术攻关，充分考虑南方煤矿复杂地质条件和生产条件等客观因素，在公司多年发展积累实践经验的基础上，进一步深化自主创新和引进合作创新，逐步形成符合公司实际的智能化煤炭开采技术标准和技术体系，助推公司安全高效生产。二要依靠科技进步，加快煤矿“四化”建设，大力推广使用先进实用的新型装备、技术、工艺，有序推进山脚树矿智能化示范煤矿建设和复杂地质条件煤矿辅助运输机器人项目的实施，推动煤炭产业与互联网、大数据、人工智能等技术深度融合，提高生产效率和效益，为公司高质量发展注入强劲动能。

（2）强化管理创新

一要持续深化改革创新，通过完善公司治理提升治理效能，充分发挥各个治理主体的功能和作用，持续深化市场化选人用人机制，持续完善市场化薪酬分配制度，尤其要建立刚性考核机制，让压力层层传导、责任层层分解，真正激发干事创业的激情和活力。二要坚持问题导向和目标导向，持续开展对标提升管理，以行业先进企业为标杆，积极走出去学习先进，结合自身实际转化吸收，进一步完善公司在流程管理、组织架构、绩效评价、人才培养等方面的管理制度，持续完善现代管理体系。

4.强化内部管理，促进管理提升

（1）强化生产组织

一要继续深化“大思路、大格局、大采面”的煤炭开采理念，深入推进煤矿“一优三减”，充分发挥技术引领保障作用，持续简化生产系统、减少生产环节、优化采掘布局，不断强化队伍建设和装备升级等支撑要素，进一步提高单产单进水平和劳动生产效率。二要有序组织生产，加强前瞻性思考、全局性谋划，超前谋划采掘接续、煤层配采配洗和瓦斯治理等重点工作，确保采掘接

续正常、配采科学、抽采达标，做到小接续正常、大接续连续、面与面无缝对接，实现达产稳产、均衡生产。

（2）强化经营管理

一要全面升级预算管理，将股东大会确定的各项目标任务进行全面分解，逐级落实到具体的岗位，经理层要签订经营目标责任书，中层管理人员要完善绩效考核指标，层层压实责任，严格考核兑现。二要定期召开经营活动分析会，及时发现偏离预算的指标情况，及时分析原因并采取纠正措施，及时总结好的经验做法并加以推广，让经营活动分析会成为对照先进、发现问题、解决困难、落实责任的重要方式，切实提升经营管理水平。三要多措并举抓好开源节流，做好“两金压控”，积极开展修旧利废，盘活闲置资产，多渠道降低生产成本，压缩非生产性支出，不断提高经济效益。

（3）强化风险与合规管理

一要加强风险管理，逐步建立完善风险管理体系，增强风险识别、分析和处置能力，重点围绕安全环保管理、关联交易、重大投资、采购管理、资金管理、合同管理、招投标、子公司管理等关键环节，切实把风险管控贯穿决策、执行、监督全过程，做到防患于未然。二要加强合规管理，按照国资监管要求，建立健全公司合规管理体系，将合规管理要求融入公司法人治理体系、日常经营管理、信息化管理等全过程各方面，不断提高合规管理能力，为公司高质量发展保驾护航。

(四)可能面对的风险

√适用 □不适用

1.宏观经济风险。公司所处行业是国民经济重要的基础性行业，受电力、钢铁、建材等相关行业影响较大。当前我国坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，着力推动高质量发展，全面落实经济要稳住、发展要安全的要求，大力提振市场信心，保持经济运行在合理区间，力争实现最好结果。但是，当前我国经济发展仍然面临需求收缩、供给冲击、预期转弱三重压力,影响宏观经济运行的国内外各种不确定因素仍然存在，尤其是国际形势复杂严峻、产业链供应链循环不畅，以及国内阶段性结构性问题突出，经济出现新的下行压力等不利因素，可能会对公司的经营业绩产生影响。

应对措施：公司将密切关注国内外经济走势，认真分析煤炭市场供需变化和煤炭价格走势，优化产品结构，提升管理水平，加强客户走访，加强下游产业调研，做到准确预判、精准施策，积极应对宏观经济风险给公司经营发展带来的影响。

2.安全生产风险。煤炭开采行业属于高风险行业，公司所属矿井又多属于煤与瓦斯突出矿井，并且受水、火、顶板等多种自然灾害的影响，安全生产风险始终是煤炭开采中的最大风险。

应对措施：安全是公司发展的基础，公司将始终坚持安全发展的理念，把安全工作放在一切工作的首位，深入学习贯彻习近平总书记关于安全生产的重要论述，坚持党的“安全第一、预防为主、综合治理”安全生产方针，牢固树立红线意识、底线思维，以“重基层、夯基础、强管理”为工作导向，不断强化安全生产标准化和安全生产班组建设，进一步提升安全风险管控能力和隐患排

查治理能力，全面构建“党委领导、行政主抓、工会监督、职工参与”的安全管理新格局，全面有效落实安全生产责任制，从根本上消除事故隐患，着力打造本质安全型矿井，持续提升公司安全管理水平，确保公司安全健康发展。

3.环境保护风险。在煤炭的开采、洗选以及火力发电过程中，会伴随着矿井水、煤矸石、噪声、烟尘、二氧化碳、二氧化硫等污染物，在我国碳达峰、碳中和的政策背景下，国家将不断加大环境保护的治理力度，加快推进煤炭清洁高效利用，可能会给公司未来发展带来不确定性影响。

应对措施：一是全面贯彻绿色开发、综合利用、生态治理的发展理念，积极推进绿色环保新技术、新工艺的应用，完善各种污染防治设施，不断加大矸石山综合治理力度，有序开展覆土复绿工作，大力发展煤矸石、煤泥低热值资源综合利用，不断提高瓦斯抽采利用率和矿井水复用率。二是积极按照环境保护新要求、环境监测新标准，认真落实环保主体责任，加大环保设施投入改造，加大矿区环境综合治理，加强环保责任追究考核力度，努力创造良好的生产生活环境。

4.市场竞争风险。随着供给侧结构性改革的深入推进，煤炭行业的集中度将进一步提高，煤炭供给质量进一步提升，煤炭产业布局和区域供给格局发生了新的变化，竞争将更加激烈，煤炭市场形势依然复杂多变。

应对措施：一是加强对煤炭市场运行形势的分析，研究科学的营销策略，积极开拓市场，优化客户结构，加强客户关系管理工作，巩固现有市场和客户，拓展新客户。要按照诚信经营的理念，严格管理商品煤质量，及时调整产品结构，不断维护和开发“盘江煤”的品牌价值。

5.产业政策风险。随着“碳达峰、碳中和”目标的提出，国务院印发了《2030 年前碳达峰行动方案》，指出要大力推动煤炭清洁高效利用，煤炭作为我国主体能源，要走转型升级、绿色低碳发展的道路，对煤炭行业高质量发展提出了更高要求，可能对公司的未来发展带来不确定性影响。

应对措施：公司将加强对国家产业政策的研究和学习，认真研究“双碳”背景下的资源开发和环保工作，全面贯彻绿色开发、综合利用、生态治理的发展理念，立足以煤为主的基本国情，抓好煤炭清洁高效利用，提高资源综合利用水平，积极布局发展新能源，充分发挥好传统能源的兜底保障作用，促进传统能源和新能源优化组合，提高抗风险能力。

(五)其他

□适用 √不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

□适用 √不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

（一）报告期内，公司严格按照法律法规等有关要求，不断完善公司法人治理，加强规范运作，促进公司健康发展。一是全面贯彻落实党中央、国务院关于国企改革三年行动方案的有关部署及要求，进一步加强董事会建设、落实董事会职权，修订完善《公司章程》《公司董事会议事规则》，同时制定印发《规范董事会建设工作方案》《工资总额管理办法》《负债管理办法》《对外担保管理办法》《对外捐赠管理办法》等，更好发挥董事会定战略、作决策、防风险作用。二是进一步完善公司治理主体权责分配，修订完善《公司董事会授权管理办法》，同时制定印发《经理层成员经营业绩考核管理办法（试行）》《经理层成员薪酬管理办法（试行）》，确保各治理主体决策科学、运作规范。三是始终坚持"规范管理、高效运作、风险可控、科学发展"的治理理念，依法依规召开董事会和股东大会，认真审查各项议案，充分发挥独立董事的专业优势和客观独立作用，全年共组织召开 13 次董事会，共审议 75 项议案，召开 3 次股东大会，共审议 30 项议案，保证了科学决策，防范了重大风险，促进了健康发展。

1.股东与股东大会：报告期内，公司严格按照《公司章程》《公司股东大会议事规则》的规定，依法召集召开股东大会，聘请律师对股东大会的召集、召开程序进行见证，保证股东大会的会议筹备、会议议案、议事程序、会议表决、会议决议以及决议的执行和信息披露等各方面符合相关法律法规的要求，确保股东尤其是中小股东充分行使表决权，维护全体股东的共同利益。

2.公司与控股股东的关系：报告期内，公司与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务方面完全做到了"五分开"，公司董事会、监事会和内部机构能够独立规范运作。控股股东没有超越股东大会直接或间接干预公司的决策和生产经营活动，没有要求公司为其他人提供担保，没有违规占用公司资金和资产的情况。公司与关联方的关联交易决策程序合法，定价合理，披露充分，保护了公司和全体股东的利益。

3.董事与董事会：公司严格按照《公司法》《公司章程》规定的董事选聘程序和任职条件选聘董事，公司董事人数和独立董事所占比例符合《公司法》和《上市公司独立董事规则》的要求。董事会下设战略与投资委员会、审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会四个专业委员会，并制定了各专门委员会的工作实施细则。其中审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会中独立董事占多数并担任召集人，审计委员会中有一名独立董事是会计专业人士。各专业委员会严格按照工作实施细则开展工作，充分发挥其专业性作用。各位董事勤勉尽责，认真审阅董事会的各项议案，并提出有利的建议，为公司科学决策提供强有力的支持。

4.监事与监事会：报告期内，公司严格按照《公司法》《公司章程》规定的监事选聘程序和任职条件选聘公司监事。公司监事会组成符合《公司法》和《公司章程》的规定。公司各位监事积极参加有关培训，学习有关法律法规，本着对股东负责的态度认真履行职责，对公司财务及公司董事、高级管理人员履行职务的行为进行监督，维护了公司和全体股东的利益。

5.相关利益者：报告期内，公司充分尊重和维护债权人、职工、客户等其他利益相关者的合法权益，坚持合作、开放、共赢的发展理念，共同推进公司持续、健康的发展。

6.信息披露与透明度：报告期内，公司按照法律法规和《上海证券交易所股票上市规则》《上市公司信息披露管理办法》以及公司有关信息披露的规定，真实、准确、完整、及时地披露有关信息，并做好信息披露前的保密工作，不断提升信息披露的质量，在确保信息披露合法合规的前提下，不断挖掘公司内在价值，扩大自愿披露信息的范围，全面提升信息披露的合规性、及时性和有效性。

7.内部控制：报告期内，公司严格按照《企业内部控制基本规范》及其配套指引、《贵州盘江精煤股份有限公司内部控制评价办法》的规定和其他内部控制监管要求，持续完善内控管理体系，严格执行上市公司内控制度，深入贯彻落实《国务院关于进一步提高上市公司质量的意见》，不断强化内部控制，规范公司治理，建立长效机制，坚决杜绝关联方资金占用和违规对外担保问题，有效防范了各类重大风险，保持了企业发展的大局稳定。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因
□适用 √不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

□适用 √不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划
√适用 □不适用

详见第六节重要事项中“与再融资相关的承诺”等相关内容以及公司相关公告。

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2022 年第一次临时股东大会	2022 年 2 月 11 日	上海证券交易所网站	2022 年 2 月 12 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2022-009
2021 年年度股东大会	2022 年 6 月 24 日	上海证券交易所网站	2022 年 6 月 25 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2022-042
2022 年第二次临时股东大会	2022 年 11 月 30 日	上海证券交易所网站	2022 年 12 月 1 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2022-092

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会
□适用 √不适用
股东大会情况说明
□适用 √不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
朱家道	董事长	男	52	2021-02-08	2023-06-29	0	0	0	无		是
杨德金	副董事长	男	50	2022-04-20	2023-06-29	0	0	0	无		否
	总经理			2022-01-12	2023-06-29	0	0	0	无		否
徐建国	董事（离任）	男	52	2019-06-27	2022-05-25	0	0	0	无		是
包庆林	董事（离任）	男	58	2021-05-28	2022-05-25	0	0	0	无		是
胡方舟	董事	男	52	2022-06-24	2023-06-29	0	0	0	无		是
何　平	董事	男	49	2022-06-24	2023-06-29	0	0	0	无		是
杨世梁	董事	男	58	2017-03-25	2023-06-29	0	0	0	无		是
王　爽	董事	男	34	2021-10-15	2023-06-29	0	0	0	无		是
赵　敏	独立董事	女	52	2020-06-29	2023-06-29	0	0	0	无	7.14	否
李学刚	独立董事	男	57	2020-06-29	2023-06-29	0	0	0	无	7.14	否
李守兵	独立董事	男	51	2021-05-28	2023-06-29	0	0	0	无	7.14	否
赖远忠	监事会主席	男	52	2019-06-27	2023-06-29	0	0	0	无		是
付　洪	监事（离任）	男	47	2018-04-26	2022-05-25	0	0	0	无		否
刘志来	监事	男	48	2017-03-25	2023-06-29	0	0	0	无		是

房易霖	监事	女	34	2022-06-24	2023-06-29	0	0	0	无		是
晏定明	职工监事	男	59	2020-06-29	2023-06-29	0	0	0	无		否
张丽莉	职工监事	女	49	2019-02-29	2023-06-29	0	0	0	无		否
杨凤翔	副总经理	男	58	2014-07-04	2023-06-29	0	0	0	无		否
尹　翔	副总经理	男	56	2016-08-20	2023-06-29	0	0	0	无		否
梁玉柱	副总经理	男	54	2016-08-20	2023-06-29	0	0	0	无		否
麻竹林	副总经理	男	52	2019-08-06	2023-06-29	0	0	0	无		否
桑增林	财务负责人（总会计师）（离任）	男	45	2016-08-20	2022-10-17	0	0	0	无		是
	董事会秘书（离任）			2017-03-25	2022-10-17	0	0	0	无		是
刘文学	财务负责人(总会计师)	男	47	2022-10-21	2023-06-29	0	0	0	无		否
王明仲	总工程师	男	44	2021-05-07	2023-06-29	0	0	0	无		否
李焕平	董事会秘书	男	35	2022-10-26	2023-06-29	0	0	0	无		否
合计	/	/	/	/	/				/	21.42	/

姓名	主要工作经历
朱家道	曾任盘江矿务局土城矿技术员、助理工程师，盘江煤电（集团）公司土城矿副区长、区长、副总工程师、副矿长，公司生产部副处长、月亮田矿矿长、土城矿矿长，火铺矿党委书记、矿长，公司党委副书记、副董事长、副总经理、总经理，盘江煤电党委委员、副总经理、公司党委书记、董事长。现任贵州能源集团有限公司党委委员，公司党委书记、董事长。
杨德金	曾任盘江矿务局山脚树矿技术员，盘江煤电（集团）有限公司山脚树矿助理工程师、副区长、区长、副总工程师，贵州盘江煤电有限责任公司驻山脚树矿安监处处长、山脚树矿矿长，公司火烧铺矿副矿长、山脚树矿党委委员副矿长、矿长，公司党委委员、副总经理（主持经理层工作）。现任国投盘江发电有限公司副董事长，公司党委副书记、副董事长、总经理。
徐建国	曾任盘江矿务局火铺矿计划科一般干部。盘江煤电（集团）公司火铺矿计划科副科长、科长、生产技术科副科长、副总经济师、副矿长，公

	司投资资产部主任、计划工程部主任，盘江控股副总经理兼投融资部部长，盘江煤电、盘江控股战略发展部总经理、毕节中城能源有限责任公司董事长；盘江煤电总经济师、毕节中城能源有限责任公司董事长。现任贵州能源集团有限公司总经济师、毕节中城能源有限责任公司董事长、贵州盘江物业资产投资管理有限公司（贵州盘江采矿工程技术中心有限公司）执行董事、贵州盘江饭店有限公司执行董事、海南和兴度假酒店有限公司董事长、贵州盘江集团财务有限公司董事、贵州盘江资产管理有限公司董事、贵州松河煤业发展有限责任公司董事。
包庆林	曾任盘江矿务局山脚树矿技术员、助理工程师、工程师，金佳矿筹建处副总工程师、总工程师，盘江煤电（集团）有限公司新井公司总工程师，松河公司筹建处处长、总经理，公司总经理助理、副总经理，盘江煤电组织人事部中层正职级、煤炭事业部总经理、盘江技术研究院执行董事、总经理。现任盘江技术研究院执行董事。
胡方舟	曾任水城矿务局公司木冲沟煤矿教师，水城矿务局木冲沟煤矿团委干事、党政办公室副主任，水城矿务局木冲沟煤矿子弟学校副校长，水矿集团公司木冲沟煤矿办公室主任、党政办公室秘书、织金矿区筹备处办公室主任、中城能源公司党委副书记、纪委书记、工会主席、贵州文家坝矿业有限公司党委书记、纪委书记、工会主席，水矿改革脱困工作专门委员会成员，水矿控股（股份）公司党政办副主任，贵州盘江煤电集团有限责任公司煤炭事业部副总经理，盘江煤电中层副职级管理人员、公司董事、贵州林东矿业集团有限责任公司监事会主席。现任贵州黔西红林矿业有限公司党委书记、执行董事，公司董事。
何　平	曾任林东矿务局黄家庄煤矿机电技术员、团委负责人、机电技术员兼团委副书记，林东矿务局平坝煤矿机电助理工程师、工程技术部副部长、生产技术部部长，林东矿业集团黄家庄煤矿机电副总工程师兼掘进队副队长、监察大队大队长，林东煤业有限责任公司平坝煤矿副矿长、林东平坝矿业公司副总经理、黄家庄煤矿副矿长、泰来煤矿副矿长，贵州盘江煤电集团有限责任公司信息中心应急值守科副科长，贵州盘江煤电集团有限责任公司信息中心副主管。现任贵州盘江电力投资有限公司专职外部董事、贵州水矿控股集团有限责任公司专职外部董事，公司董事。
杨世梁	曾任盘江矿务局火铺矿采煤五区综采队技术员、队长、机械动力处助理工程师、工程师、主任工程师、副主任、主任，新井开发公司经理，盘江煤电（集团）公司改发办处长，贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司执行董事、总经理，盘江控股党委委员、工会主席、总工程师，盘江煤电清洁能源事业部副总经理，贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司党总支书记、董事长，贵州盘江煤电集团有限责任公司煤炭事业部总经理，盘江煤电信息中心主任、公司董事。现任贵州能源集团有限公司信息中心主任，公司董事。
王　爽	曾任贵州盘江投资控股（集团）有限公司综合办公室科员、副主任科员、副科长、改革领导小组办公室（并购业务部）副科长，贵州盘江资产管理有限公司办公室副主任、主任、风控合规负责人、董事会秘书，盘江集团战略发展部副部长，盘江资产管理有限公司董事、副总经理、盘江煤电战略发展部总经理、团委书记、公司董事。现任贵州能源集团有限公司战略发展部总经理，公司董事
赵　敏	曾任贵阳第二律师事务所专职律师、争鸣律师事务所副主任律师、泽丰律师事务所专职律师、贵州天职律师事务所专职律师、贵州杰鉴律师事务所主任律师。现任北京盈科（贵阳）律师事务所高级合伙人、中国振华（集团）科技股份有限公司独立董事、贵州省广播电视信息网络股份有限公司独立董事、贵州旅游投资控股（集团）有限责任公司外部董事、贵州钢绳（集团）有限责任公司外部董事、贵州高速公路集团

	有限公司外部董事、贵阳市创业投资有限公司外部董事，公司独立董事。
李学刚	曾任秦皇岛煤炭交易市场信息部主任、秦皇岛煤炭交易市场总裁助理、秦皇岛煤炭交易中心总经理、秦皇岛闽能能源发展有限公司总经理、秦皇岛海运煤炭交易市场副总经理、内蒙古煤炭交易中心副总经理。现任北京中煤时代科技发展有限公司副总裁，公司独立董事。
李守兵	曾在贵州新联进出口公司财务部工作，贵州兴居房地产开发有限公司、贵州亚信会计师事务所有限公司、华创证券财务并购部工作工作。现任贵州智合会计师事务所有限公司合伙人、贵州省科技厅财务评审专家，公司独立董事。
赖远忠	曾任六枝矿务局财务处会计、副处长，贵州畅达水泥有限责任公司副经理，六枝工矿（集团）有限公司企业策划部部长、财劳部部长、副总会计师、劳动工资（社保）部部长，林东矿业集团有限责任公司总会计师、副总经理，盘江煤电审计监督部部长、盘江煤电中层正职级管理人员。现任公司监事会主席、贵州盘江集团财务有限公司专职外部董事、贵州水矿控股集团有限责任公司监事会主席。
付　洪	曾任盘江煤电（集团）公司金佳矿筹备处财务科助理会计师，新井公司财务科助理会计师、副科长、企管科科长，盘江煤电（集团）公司财务部科长，公司财务部副主任，盘江控股财务管理部副部长（产权管理处副处长），贵州盘江国有资本运营有限公司财务劳资部（社会保险处、产权管理处）副部（处）长，盘江控股副总会计师，盘江煤电财务管理部部长、盘江煤电财务管理部总经理，水矿控股党委委员、总会计师。现任贵州广电传媒集团有限责任公司党委委员、总会计师。
刘志来	曾任盘江煤电（集团）公司土城矿工资科助理经济师、劳动社会保障培训办公室副主任、主任，盘江控股人力资源和社会保险处科长、副处长，盘江控股人力资源部副部长、社会保险处副处长、教育培训处副处长，贵州盘江国有资本运营有限公司运营考核部（审计部）副部长、部长，盘江煤电人力资源部部长、盘江煤电人力资源部总经理，盘江煤电机关党委书记、党委组织部（人力资源部）常务副部长（常务副总经理），盘江煤电党委组织部（人力资源部）部长（总经理）、机关党委书记。现任贵州能源集团有限公司党委组织部（人才工作部）部长、机关党委书记，公司监事。
房易霖	曾任中国平安养老保险股份有限公司四川分公司员工，贵州盘江投资控股（集团）有限公司法律事务部科员、副主任科员、副科长，贵州盘江国有资本运营有限公司法律事务部副科长，贵州盘江煤电集团有限责任公司法律事务部副科长、工商司法行政管理科科长、法律事务部副部长。现任贵州能源集团有限公司董事会办公室副主任，公司监事。
晏定明	曾任盘江矿务局团委、土城矿团委干事、副书记，盘江矿务局监察处副科长、社保处副科长，盘江煤电（集团）有限公司社会保险部副主任、劳动和社会保险处副处长，贵州盘江煤电有限责任公司运销处副处长，公司火铺矿副矿长，公司审计考核部副主任（负责部门工作）。现任公司审计考核部主任，公司职工监事。
张丽莉	曾任盘江煤电（集团）公司火铺矿财务科会计员、助理会计师、副科长、科长；公司财务部副主任（主持工作）。现任盘江新能源发电（盘州）有限公司总会计师，公司职工监事。
杨凤翔	曾任盘江矿务局机关学校教师、火铺矿工会干事、运销科一般干部、运销处一般干部，盘江煤电（集团）公司运销处科长、副处长，办公室主任，贵州水红铁路有限责任公司党委副书记、董事、常务副总经理，公司中层正职级干部、公司副总经理,盘江销售贸易有限公司执行董事、

	总经理，盘江运通物流有限公司董事长、党支部书记，公司党委委员、副总经理,盘江销售贸易有限公司执行董事，盘江运通物流有限公司党支部书记、董事长，公司党委委员、副总经理,盘江运通物流有限公司党支部书记、董事长，西部红果煤炭交易有限公司党支部书记、董事长。现任公司党委委员、副总经理，西部红果煤炭交易有限公司党支部书记、执行董事，盘江运通物流有限公司党支部书记、董事长。
尹　翔	曾任盘江矿务局土城矿技术员、开拓队副队长、副区长，盘江煤电（集团）公司土城矿副区长、区长、副矿长，新井公司副经理，盘江煤电（集团）公司生产管理部副主任，松河公司副总经理，盘江威宁项目组组长，公司月亮田矿矿长。现任公司党委委员、副总经理，首黔公司董事长。
梁玉柱	曾任盘江矿务局火铺矿采区技术员、技术主管兼副区长，盘江煤电（集团）公司火铺矿副总工程师、安监局总工程师，新井公司总工程师，盘江煤电（集团）公司山脚树矿总工程师，盘江煤电有限公司生产部副主任、改革与发展办公室副主任，恒普公司总经理、党总支书记。现任公司副总经理，马依公司董事长、恒普公司董事长。
麻竹林	曾任盘江矿务局老屋基矿通风区实习生、助理工程师、副队长、队长、副区长，盘江煤电(集团)公司老屋基矿通风副总工程师、区长、调度室主任，盘江煤电有限公司矿井通风部副主任工程师、副主任，公司驻山脚树矿安监处副处长、山脚树矿副矿长、矿井通风部主任、安监局局长、副总工程师。现任公司副总经理。
桑增林	曾任盘江煤电（集团）公司火铺矿财务科会计员、劳动和社会保险科副科长、财务科副科长、科长，公司财务部副主任，盘江控股财务管理部副部长、产权管理处副处长，公司财务负责人（总会计师）、董事会秘书。现任水矿控股总会计师。
刘文学	曾任贵州水城瑞安水泥有限公司红果销售公司主办会计，贵州顶效经济开发区博大煤焦有限责任公司会计、财资部副主任、财资部主任，贵州黔桂公司发电分公司财资部主任、副总会计师兼财资部主任，贵州盘江电投发电公司分公司副总会计师兼财资部主任、党委委员、总会计师，贵州盘江电力投资有限公司党委委员、总会计师，贵州盘江电投发电有限公司党委委员，贵州盘江电力投资有限公司党委委员、总会计师，贵州盘江电投发电有限公司党委委员、总会计师、财务负责人。现任公司财务负责人（总会计师）、贵州松河煤业发展有限责任公司监事、国投盘江发电有限公司监事会主席、贵州盘江电投发电有限公司董事。
王明仲	曾任盘江煤电（集团）有限公司山脚树矿技术员、开拓队队长、技术主管，盘江煤电集团公司山脚树矿技术科副科长，公司山脚树矿副区长、区长、副总工程师，公司安监局总工程师、金佳矿党委委员、总工程师、矿长。现任公司总工程师。
李焕平	曾任公司董事会秘书处见习生、科员、副主任科员、科长、副处长，董事会办公室副主任。现任公司董事会秘书、董事会办公室主任。

其它情况说明

√适用 □不适用

由于 2022 年度公司各项考核指标未最终确定，故暂不能确定公司董事和高管人员 2022 年度的薪酬。待最终考核结果确定后，公司将依法召开会议审议董事和高管人员 2022 年度的薪酬，并进行单独披露。

(二)现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1. 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
朱家道	贵州能源集团	党委委员	2023.02	
徐建国	贵州能源集团	总经济师	2021.04	
杨世梁	贵州能源集团	信息中心主任	2022.03	
王　爽	贵州能源集团	战略发展部总经理	2021.11	
刘志来	贵州能源集团	党委组织部（人才工作部）部长	2021.05	
房易霖	贵州能源集团	董事会办公室副主任	2023.03	
在股东单位任职情况的说明	任职文件未明确任期终止日期。			

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
徐建国	毕节中城能源有限责任公司	董事长	2020.04	
	贵州盘江物业资产投资管理有限公司	执行董事		
	贵州盘江饭店有限公司	执行董事		
	海南和兴度假酒店有限公司	董事长		
	贵州盘江集团财务有限公司	董事		
	贵州盘江资产管理有限公司	董事		
	贵州松河煤业发展有限责任公司	董事		
包庆林	盘江技术研究院	执行董事		
胡方舟	贵州黔西红林矿业有限公司	党委书记、执行董事		
何　平	贵州盘江电力投资有限公司	专职外部董事		
	贵州水矿控股集团有限责任公司	专职外部董事		
赖远忠	贵州盘江集团财务有限公司	专职外部董事		
	贵州水矿控股集团有限责任公司	监事会主席		
付　洪	贵州广电传媒集团有限责任公司。	党委委员、总会计师		
杨德金	国投盘江发电有限公司	副董事长		
杨凤翔	西部红果煤炭交易有限公司	党支部书记、执行董事		
	盘江运通物流有限公司	党支部书记、董事长		
尹　翔	贵州盘江首黔资源开发有限公司	董事长		
梁玉柱	贵州盘江马依煤业有限公司	董事长		

<table>
<tr><td></td><td>贵州盘江恒普煤业有限公司</td><td>董事长</td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>桑增林</td><td>贵州水矿控股集团有限责任公司</td><td>总会计师</td><td></td><td></td></tr>
<tr><td rowspan="3">刘文学</td><td>贵州松河煤业发展有限责任公司</td><td>监事</td><td>2022.10</td><td></td></tr>
<tr><td>国投盘江发电有限公司</td><td>监事会主席</td><td>2022.10</td><td></td></tr>
<tr><td>贵州盘江电投发电有限公司</td><td>董事</td><td>2021.06</td><td></td></tr>
<tr><td rowspan="2">晏定明</td><td>贵州首黔资源开发有限公司</td><td>监事</td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>贵州盘江新光发电有限公司</td><td>监事</td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>在其他单位任职情况的说明</td><td colspan="4">任职文件未明确任期终止日期。</td></tr>
</table>

(三)董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

<table>
<tr><td>董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序</td><td>按照贵州盘江煤电集团有限责任公司《关于印发<盘江煤电集团成员企业高质量发展绩效考核办法（试行）>的通知》（盘江煤电人资〔2022〕137 号）、《关于开展盘江煤电集团 2022 年度高质量发展绩效考核的通知》（盘江煤电人资〔2022〕138 号、《关于印发<盘江煤电集团成员企业负责人薪酬管理办法（试行）>的通知》（盘江煤电人资〔2022〕139 号）等规定进行考核，由董事会薪酬与考核委员会向董事会提出建议，提交公司董事会、股东大会审议批准。</td></tr>
<tr><td>董事、监事、高级管理人员报酬确定依据</td><td>以贵州盘江煤电集团有限责任公司《关于印发<盘江煤电集团成员企业高质量发展绩效考核办法（试行）>的通知》（盘江煤电人资〔2022〕137 号）、《关于开展盘江煤电集团 2022 年度高质量发展绩效考核的通知》（盘江煤电人资〔2022〕138 号、《关于印发<盘江煤电集团成员企业负责人薪酬管理办法（试行）>的通知》（盘江煤电人资〔2022〕139 号）等有关考评文件为依据进行考核。</td></tr>
<tr><td>董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况</td><td>参见本报告第四节公司治理（四、董事、监事、高级管理人员和员工情况）“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”部分。</td></tr>
<tr><td>报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计</td><td>参见本报告第四节公司治理（四、董事、监事、高级管理人员和员工情况）“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”部分。</td></tr>
</table>

(四)公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
徐建国	董事	离任	工作变动辞任
包庆林	董事	离任	工作变动辞任
付　洪	监事	离任	工作变动辞任

桑增林	财务负责人(总会计师)	离任	工作变动辞任
桑增林	董事会秘书	离任	工作变动辞任
胡方舟	董事	选举	工作需要选举
何　平	董事	选举	工作需要选举
房易霖	监事	选举	工作需要选举
刘文学	财务负责人(总会计师)	聘任	工作需要聘任
李焕平	董事会秘书	聘任	工作需要聘任

(五)近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六)其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第六届董事会 2022 年第一次临时会议	2022 年 1 月 12 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2022-002
第六届董事会 2022 年第二次临时会议	2022 年 1 月 24 日	审议通过了《关于召开公司 2022 年第一次临时股东大会的议案》
第六届董事会 2022 年第三次临时会议	2022 年 4 月 20 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2022-016
第六届董事会第八次会议	2022 年 4 月 26 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2022-023
第六届董事会 2022 年第四次临时会议	2022 年 5 月 31 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2022-036
第六届董事会 2022 年第五次临时会议	2022 年 6 月 27 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2022-043
第六届董事会 2022 年第六次临时会议	2022 年 8 月 12 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2022-052
第六届董事会第九次会议	2022 年 8 月 24 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2022-058
第六届董事会 2022 年第七次临时会议	2022 年 10 月 14 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2022-065
第六届董事会 2022 年第八次临时会议	2022 年 10 月 21 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2022-071
第六届董事会第十次会议	2022 年 10 月 26 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2022-077
第六届董事会 2022 年第九次临时会议	2022 年 11 月 14 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2022-081
第六届董事会 2022 年第十次临时会议	2022 年 11 月 25 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2022-090

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
朱家道	否	13	13	12	0	0	否	3

杨德金	否	11	11	10	0	0	否	2
杨世梁	否	13	13	12	0	0	否	1
王爽	否	13	13	12	0	0	否	3
胡方舟	否	8	8	8	0	0	否	1
何平	否	8	8	8	0	0	否	1
赵敏	是	13	13	12	0	0	否	0
李学刚	是	13	13	12	0	0	否	2
李守兵	是	13	13	12	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

□适用 √不适用

年内召开董事会会议次数	13
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	12
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

□适用 √不适用

(三) 其他

□适用 √不适用

七、 董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

(1).董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	李守兵（召集人）、赵敏、朱家道
提名委员会	赵敏（召集人）、李守兵、朱家道
薪酬与考核委员会	李学刚（召集人）、李守兵、朱家道
战略委员会	朱家道（召集人）、李学刚、王爽

(2).报告期内审计委员会召开 8 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 4 月 13 日	1.审议《关于为贵州盘江矿山机械有限公司融资提供担保的议案》 2.审议《2021 年内部审计工作情况报告》 3.审议《2022 年内部审计工作计划》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。	无
2022 年 4 月 16 日	1.审议《2021 年度财务决算报告》 2.审议《2021 年年度报告及摘要》 3.审议《2021 年度内部控制评价报告》 4.审议《贵州盘江集团财务有限公司风险评估报告》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。	无

	5.审议 2022 年度财务预算报告》 6.审议《关于为贵州首黔资源开发有限公司提供委托贷款暨关联交易的议案》 7.审议《关于日常关联交易的议案》 8.审议《关于聘请 2022 年度财务审计机构和内控审计机构的议案》 9.审议《2022 年第一季度报告及正文》		
2022 年 5 月 25 日	1.审议《关于公司使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的议案》 2.审议《关于公司使用部分闲置募集资金进行现金管理的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。	无
2022 年 6 月 19 日	审议《关于公司为贵州盘江马依煤业有限公司马依西一井项目贷款提供担保的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。	无
2022 年 8 月 17 日	1.审议《2022 年半年度报告及摘要》 2.审议《关于<贵州盘江集团财务有限公司 2022 年半年度风险评估报告>的议案》 3.审议《关于<贵州盘江精煤股份有限公司 2022 年半年度募集资金存放与实际使用情况专项报告>的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。	无
2022 年 10 月 7 日	审议《关于公司为贵州首黔资源开发有限公司杨山煤矿项目贷款提供担保的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。	无
2022 年 10 月 19 日	审议《2022 年第三季度报告及正文》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。	无
2022 年 11 月 8 日	审议《关于公司放弃贵州天润矿业有限公司 100%股权并购商业机会暨关联交易的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。	无

(3).报告期内提名委员会召开 4 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 1 月 5 日	1.关于聘任公司总经理的意见 2.关于增补公司第六届董事会董事候选人的意见	会议同意杨德金先生作为公司总经理人选，同意推举杨德金先生为公司第六届董事会增补董事候选人，同意提交董事会审议。	无
2022 年 5 月 25 日	关于增补公司第六届董事会董事的意见	会议同意推举胡方舟先生、何平先生为公司第六届董事会增补董事候选人，同意提交董事会审议。	无
2022 年 10 月 14 日	关于聘任公司高级管理人员的意见	会议同意刘文学先生为公司总会计师（财务负责人）人选，同意提交董事会审议。	无
2022 年 10 月 19 日	关于聘任公司董事会秘书的意见	会议同意李焕平先生为公司董事会秘书人选，同意提交董事会审议。	无

(4).报告期内薪酬与考核委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 5 月 25 日	1.审议《关于贵州盘江精煤股份有限公司经理层成员经营业绩考核管理办法（试行）的议案》 2.审议《关于贵州盘江精煤股份有限公司经理层成员薪酬管理办法（试行）的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。	无

2022 年 6 月 19 日	1.审议《关于公司董事 2021 年度薪酬的议案》 2.审议《关于公司高级管理人员 2021 年度薪酬的议案》	委员会认为公司董事、高管的薪酬考核综合考虑了公司所处的行业和地区的薪酬水平，并结合公司实际经营业绩情况，对公司董事、高级管理人员所支付的薪酬是合理的，符合相关法律法规和相关政策规定，同意将考核结果提交董事会审议。	无

(5).报告期内战略委员会召开 6 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 4 月 13 日	1.审议《关于盘江新能源发电（盘州）有限公司投资建设盘州市柏果镇铜厂沟 10 万千瓦农业光伏电站项目的议案》 2.审议《关于向盘江新能源发电（盘州）有限公司增加投资的议案》 3.审议《关于投资设立贵州盘江普定发电有限公司的议案》 4.审议《关于贵州盘江恒普煤业有限公司发耳二矿西井一期项目增加投资的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。	无
2022 年 5 月 25 日	1.审议《关于贵州盘江恒普煤业有限公司投资建设选煤厂的议案》 2.审议《关于公司向贵州盘江新光发电有限公司增加投资的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。	无
2022 年 8 月 8 日	1.审议《关于向贵州盘江恒普煤业有限公司增加投资的议案》 2.审议《关于盘江（普定）发电有限公司投资建设盘江普定 2×66 万千瓦燃煤发电项目的议案》 3.审议《关于向盘江（普定）发电有限公司增加投资的议案》 4.审议《关于投资设立盘江新能源发电（关岭）有限公司的议案》 5.审议《关于投资设立盘江新能源（普定）有限公司的议案》 6.审议《关于投资设立盘江新能源发电（西秀）有限公司的议案》 7.审议《关于投资设立盘江新能源发电（镇宁）有限公司的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。	无
2022 年 10 月 8 日	1.审议《关于公司调整向贵州盘江恒普煤业有限公司增加投资的议案》 2.审议《关于盘江新能源发电（盘州）有限公司投资建设分布式光伏电站项目的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。	无
2022 年 10 月 17 日	1.审议《关于贵州盘江新光发电有限公司 2×66 万千瓦燃煤发电项目铁路专用线投资调整的议案》 2.审议《关于盘江（普定）发电有限公司 2×66 万千瓦燃煤发电项目铁路专用线投资调整的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。	无
2022 年 11 月 8 日	审议《关于向盘江新能源发电（盘州）有限公司增加投资的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。	无

(6).存在异议事项的具体情况

□适用 √不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

□适用 √不适用
监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	20,225
主要子公司在职员工的数量	5,941
在职员工的数量合计	26,166
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	8,458
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	21,166
销售人员	24
技术人员	748
财务人员	150
行政人员	4,078
合计	26,166
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	19
本科	1,705
大专	1,937
高中及以下	22,505
合计	26,166

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

建立健全以岗位工资为主的基本工资制度，以岗位价值为依据，以业绩为导向，结合企业经济效益合理确定不同岗位的工资水平，向关键岗位、生产一线岗位和紧缺急需的高层次、高技能人才倾斜，合理拉开收入差距，调整不合理过高收入，逐步提高低收入群体职工收入，扩大中等收入群体职工比例。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

紧紧围绕公司安全生产经营和改革发展的需要，把人才培养工作摆在更加突出的位置，进一步完善人才培养机制，不断优化人才队伍结构，明确目标方向，细化责任落实，切实加强人才队伍建设。公司全年企业主要负责人、安全生产管理人员资格培训 20 期 952 人（其中煤矿主要负责人、安全生产管理人员资格培（复）培训 14 期 652 人，非煤主要负责人、安全生产管理人员资格（复）培训 6 期 300 人）；特种作业人员培（复）训 8 期（32 班次）1235 人；煤矿井下班队长 50 期 1494 人；井下从业人员培训 262 期 9302 人；专项技能提升培训 628 期 24450 人（其中：防突培训 5020 人，防治水培训 5020 人，煤矿职业卫生培训 400 人，应急预案培训 1100 人，应急救援培训 1930 人，防灭火培训 5180 人，工伤和职业病预防 2800 人）；非煤特种作业人员培训 5 期 415 人；其他从业人员培训 90 期 2737 人；专兼职救护队员培训 5 期 350 人；全公司专兼职教师、考评员、平台管理员 4 期共 200 人；全年安全培训计划 1096 期（班）41135 人次。

(四) 劳务外包情况

□适用 √不适用

十、 利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

《公司章程》规定的现金分红政策为：

1.公司每一会计年度如实现盈利且该年度的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润）为正值，公司将积极采取现金方式分配股利，原则上每年度进行一次现金分红。每年以现金方式分配的利润不少于当年实现可分配利润的 10%。公司最近三年以现金方式累计分配的利润应不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%。

2.公司董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，并按照公司章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策：

（1）公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%。

（2）公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%。

（3）公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%。

公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可以按照前项规定处理。

报告期，公司严格按照《公司章程》的规定执行现金分红政策，制订了《2021 年度利润分配预案》，公司独立董事对此发表了独立意见认为：该利润分配预案符合公司现行实际情况和公司长远发展的需要，有利于维护公司全体股东的利益，同意该利润分配预案。中小股东通过股东大会充分表达意见，合法权益得到充分维护。该预案在 2021 年度股东大会上审议通过，并已实施完毕。报告期内公司未对现金分红政策进行调整或变更。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

□适用 √不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

每 10 股送红股数（股）	
每 10 股派息数（元）（含税）	4.10
每 10 股转增数（股）	
现金分红金额（含税）	880,116,206.54
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	2,194,069,947.31
占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	40.11
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	
合计分红金额（含税）	880,116,206.54
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	40.11

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

√适用 □不适用

为建立健全公司经理层成员考核激励约束机制，激发企业活力和效率，公司制定了《贵州盘江精煤股份有限公司经理层成员任期制和契约化管理办法（试行）》，对经理层成员实施任期制和契约化管理，并坚持考核与激励约束相结合，制定《贵州盘江精煤股份有限公司经理层成员经营业绩考核管理办法（试行）》《贵州盘江精煤股份有限公司经理层成员薪酬管理办法（试行）》，通过建立考核制度、考核指标体系，采取科学的评价方法和标准，对公司经理层成员年度和任期内企业经营效益、个人工作业绩与效果进行评价，并运用评价结果发挥激励约束刚性作用。

报告期内，公司高级管理人员的薪酬以贵州盘江煤电集团有限责任公司《关于印发<盘江煤电集团成员企业高质量发展绩效考核办法（试行）>的通知》（盘江煤电人资〔2022〕137 号）、《关于开展盘江煤电集团 2022 年度高质量发展绩效考核的通知》（盘江煤电人资〔2022〕138 号、《关于印发<盘江煤电集团成员企业负责人薪酬管理办法（试行）>的通知》（盘江煤电人资〔2022〕139 号）为考评依据，董事会薪酬与考核委员会负责考核并监督执行情况。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

√适用 □不适用

公司严格按照国家有关法律法规和《企业内部控制基本规范》及相关配套指引等规定，围绕内部控制的五个目标：内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通、内部监督，建立了较为完善的内部控制体系，建立健全内部控制制度，制定印发了《盘江股份财务收支内部审计实施办法》《盘江股份经济责任审计办法》《盘江股份违规经营投资责任追究办法（试行）》《盘江股份公司工程造价审计办法（试行）》等规章制度。

报告期内，公司各项内部控制制度均得到有效执行，不存在重大内控缺陷。具体详见公司本年度报告披露之日在上海证券交易所网站披露的《盘江股份 2022 年度内部控制评价报告》。

报告期内部控制存在重大缺陷情况的说明

□适用 √不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

√适用 □不适用

为促进子公司规范运作和健康发展，维护全体股东利益，公司通过建章立制、监督评价等方式，对子公司重大事项和关键环节实施管控，依据部门职责分工进行归口管理。同时公司根据子公司章程的规定，对子公司委派董事、监事人员，制定印发《派出董事管理办法》《派出监事管理办法》《派出董事和监事履职评价办法》等一系列管理制度，对子公司年度投资计划、经营计划等重大事项履行内控程序，确保各子公司规范运作、科学决策。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

按照《企业内部控制审计指引》及中国注册会计师执业准则的相关要求，大信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2022 年 12 月 31 日的财务报告内部控制的有效性进行了审计，并出具了标准无保留意见的《贵州盘江精煤股份有限公司 2022 年度内部控制审计报告》，认为公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定，在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。报告具体内容详见上海证券交易所网站（http://www.sse.com.cn）。

是否披露内部控制审计报告：是
内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

十六、其他

□适用 √不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	8,188.6

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

报告期内，公司被列入“六盘水市 2022 年重点排污单位名录”的单位有火铺矿、金佳矿、山脚树矿、月亮田矿、土城矿、盘南公司响水矿、火铺矸石发电厂。以上各单位均有经环保部门认定的排污口，所有污染物都通过在线监测系统监测后外排。报告期内，公司严格按照国家有关法律、法规进行生产经营。具体排污信息如下：

单位	污染物类别	执行标准	主要污染物	标准限值（mg/L）	排放值（mg/L）	排放量（吨）
火铺矿	废水	《煤炭工业污染物排放标准》（GB20426-2006）及《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准。	化学需氧量	50	10.62	38.85
			氨氮	15	0.54	1.98
金佳矿	废水		化学需氧量	50	10.15	44.86
			氨氮	15	0.44	1.52
山脚树矿	废水		化学需氧量	50	8.21	21.26
			氨氮	15	0.26	1.56
月亮田矿	废水		化学需氧量	50	13.49	18.18
			氨氮	15	0.42	0.44
土城矿	废水		化学需氧量	50	11.33	64.89
			氨氮	15	0.47	2.34
盘南公司响水矿	废水		化学需氧量	50	9.69	51.46
			氨氮	15	0.52	2.69

单位	污染物类别	执行标准	主要污染物	标准限值（mg/m^3）	排放值（mg/m^3）	排放量（吨）
火铺矸石发电厂	废气	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	烟尘	30	12.53	5.85
			二氧化硫	400	76.05	39.61
			氮氧化物	200	130.22	63.64

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

报告期内，公司被列入重点排污单位的污染防治设施系统运行正常。具体如下：

单位名称	污染物	污染设施的建设情况	设计处理能力（ m^3/h）
土城矿	矿井水	斜板沉淀	2250
山脚树矿	北井矿井水	斜板沉淀	1,050
	平田矿井水	斜板沉淀	1,200
金佳矿	矿井水	斜板沉淀，并深度净化	2,867
火铺矿	矿井水	斜板沉淀	2,000
月亮田矿	矿井水	斜板沉淀	1200
盘南公司响水矿	矿井水	斜板沉淀	3,000
火铺矸石发电厂	烟尘	3 套电-袋除尘系统	300,000
	二氧化硫	石灰石湿法脱硫系统	脱硫效率≧90%
	二氧化硫	SNCR 脱销系统	

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

公司建设项目均在项目建设之前开展环境影响评价，按照环评及批复要求，对污染治理和生态保护工程与主体工程同时设计、同时施工，并在试运行完成后按要求申请环保验收，通过验收获得许可证后正式投入生产使用。

报告期内，公司按照《中华人民共和国环境影响评价法》《建设项目竣工环境保护验收管理办法》等法律法规，完成了山脚树矿选煤厂技术升级改造项目及土城矿选煤厂技术升级改造项目的环境影响评价及建设项目环境保护自主验收工作。各单位排污许可证均在有效期内。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

根据《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）》相关要求，本年度突发环境事件应急预案到期的单位均已完成了突发环境事件应急预案的修订及备案工作。

5. **环境自行监测方案**

√适用 □不适用

公司各单位均按照环保部门要求制定了自行监测方案（计划），并按自行监测方案（计划）开展了企业自行监测工作。

6. **报告期内因环境问题受到行政处罚的情况**

□适用 √不适用

7. **其他应当公开的环境信息**

□适用 √不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

√适用 □不适用

1. **因环境问题受到行政处罚的情况**

□适用 √不适用

2. **参照重点排污单位披露其他环境信息**

√适用 □不适用

（1）排污信息

报告期内，公司除上述被列为重点排污的单位外，还有以下排污单位，具体排污信息如下：

单位	污染物类别	执行标准	主要污染物	标准限值（mg/L）	排放值（mg/L）	排放量（吨）
首黔公司杨山矿	废水	《煤炭工业污染物排放标准》（GB20426-2006）及《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准。	化学需氧量	50	8.25	2.22
			氨氮	15	0.3	0.05

（2）防治污染设施的建设和运行情况

报告期内，公司重点排污单位之外的污染防治设施系统运行正常。具体如下：

单位名称	污染物	污染设施的建设情况	设计处理能力（m^3/h）
首黔公司杨山矿	矿井水	絮凝沉淀	70

3. **未披露其他环境信息的原因**

□适用 √不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

√适用 □不适用

持续加强矿区矸石山生态环境恢复治理工作，2022 年累计完成矸石山覆土绿化 24.27 万平方米，利用矸石造土 0.75 万平方米，复绿约 1.5 万平方米。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是

减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	5,888
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	利用煤层气发电和余热回收利用；在生产过程中积极采用节能新产品、新工艺替换低能效的产品和工艺。

具体说明
□适用 √不适用

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

□适用 √不适用

(二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	49	
其中：资金（万元）	49	支持从江县下江镇秋里村灾后重建 29 万元；向贵州省红十字基金会“敬老助老·健康扶助”捐款 20 万元。
物资折款（万元）		

具体说明
□适用 √不适用

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	2,425.35	
其中：资金（万元）		
物资折款（万元）	2,425.35	采购农特产品

具体说明
√适用 □不适用

为了进一步巩固脱贫攻坚成果，持续发挥扶贫带动作用，接续推动乡村振兴，切实履行社会责任，努力创造和谐的公共关系。2022 年公司使用集中竞价的模式，向村办集体采购农特产品约 2,425.35 万元，为职工班中餐使用。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	贵州能源集团	1.盘江煤电及其投资的企业将来不会直接或间接经营任何与盘江股份及其下属公司经营的业务构成竞争或可能构成竞争的业务，也不会投资任何与盘江股份及其下属公司经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业；如盘江煤电及其投资的企业为进一步拓展业务范围，与盘江股份及其下属公司经营的业务产生竞争，则盘江煤电及其投资的企业将以停止经营相竞争业务的方式，或者将相竞争业务纳入到盘江股份经营的方式，或者将相竞争业务转让给无关联关系的第三方的方式避免同业竞争。 2.盘江煤电及其投资的企业如与盘江股份及其下属公司进行交易，均会以一般商业性及市场上公平的条款及价格进行。 3.盘江煤电及其投资的企业违反以上任何一项承诺的，将补偿盘江股份因此遭受的一切直接和间接的损失。	2008 年 9 月 22 日、长期有效	否	是
	其他	贵州能源集团	对上市公司独立性的承诺： 1.人员独立。 （1）保证盘江股份的总经理、副总经理、财务负责人和董事会秘书等高级管理人员专职在盘江股份工作，并在盘江股份领取薪酬。 （2）保证盘江股份的劳动、人事管理上完全独立。 2.财务独立。 （1）保证盘江股份建立独立的财务会计部门，建立独立的财务核算体系和财务管理制度。 （2）保证盘江股份独立在银行开户，不与盘江煤电及下属企业共用一个银行账户。 （3）保证盘江股份依法独立纳税。 （4）保证盘江股份能够独立做出财务决策，盘江煤电不干预其资金使用。 （5）保证盘江股份的财务人员不在盘江煤电及下属企业双重任职。 3.机构独立。 （1）保证盘江股份依法建立和完善法人治理结构，建立独立、完整的组织机构，与盘江煤电及下属企业之间在办公机构和生产经营场所等方面完全分开。	2008 年 9 月 22 日、长期有效	否	是

			4.资产独立。 （1）保证盘江股份具有完整的经营性资产。 （2）保证不违规占用盘江股份的资金、资产及其他资源。 5.业务独立。 保证盘江股份拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质以及具有独立面向市场自主经营的能力。			
	解决关联交易	贵州能源集团	盘江煤电及其投资的企业将尽量减少与盘江股份的关联交易，若有不可避免的关联交易，盘江煤电及其投资的企业与盘江股份将依法签订协议，履行合法程序，并将按照有关法律、法规、《贵州盘江精煤股份有限公司章程》等有关规定履行信息披露义务和办理有关报批事宜。保证不通过关联交易损害盘江股份及其他股东的合法权益。	2008 年 9 月 22 日、长期有效	否	是
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	贵州能源集团	1.不在中国境内外，以任何方式从事任何直接或间接与本公司的业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动，并将促使下属子公司、分公司、控股公司和附属企业遵循以上承诺。 2.在煤炭租赁设备、技术改造、交通运输等与本公司生产经营有直接或间接关系的各方面给予本公司与其自身下属企业平等或优先的地位，保证不影响本公司的生产和经营。 3.在适当的时候确保本公司以公允的价格购买或以承包、租赁、托管等方式经营盘江煤电与本公司可能构成竞争的资产和业务。	2001 年 4 月 5 日、长期有效	否	是
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	贵州能源集团	（一）关于避免同业竞争的总体性安排 在盘江煤电作为盘江股份的控股股东期间，盘江股份将作为盘江煤电煤炭、电力业务整合的唯一平台。盘江煤电将本着有利于盘江股份发展和维护股东利益尤其是中小股东利益以及符合届时适用的法律法规及相关监管规则的原则，按照“一企一策、成熟一家、推进一家”的方针，综合运用委托管理、资产重组、股权置换、业务调整等多种方式，稳妥推进相关业务整合以解决同业竞争问题。 （二）关于解决发电业务同业竞争的具体安排 截至本承诺出具日，除盘江股份及其控制的企业外，盘江煤电通过直接或间接方式控制的 2 家企业涉及发电业务，分别为贵州盘江电投发电有限公司（以下简称“盘江发电”）、贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司（以下简称“煤层气公司”）。本承诺人下属企业已将盘江发电、煤层气公司托管给盘江股份，有效减少和避免了与盘江股份之间可能发生的同业竞争。 在解决发电业务同业竞争的方式上，本承诺人将按照有利于解决同业竞争的原则，进一步整合其主业相关资产、剥离非主业	2021 年 6 月 25 日、长期有效	否	是

			相关资产，根据发电业务资产状况积极稳步推进。本承诺人将积极促使发电业务资产满足资产注入条件，本承诺人承诺在本承诺出具之日起三年内将满足资产注入条件的发电业务资产通过股权转让、资产出售或其他合法方式，注入盘江股份。 在本承诺人作为前述公司的实际控制人且未注入盘江股份期间，本承诺人承诺将该等企业持续委托给盘江股份管理，并保证不利用实际控制人身份干预盘江股份对该等企业的委托管理。 （三）关于解决煤炭业务同业竞争的具体安排 截至本承诺出具日，除盘江股份及其控制的企业外，本承诺人控制的以煤炭开采为主营业务的公司包括贵州松河煤业发展有限责任公司（以下简称“松河煤业”）、贵州林东矿业集团有限责任公司（以下简称“林东矿业”）、六枝工矿（集团）有限责任公司（以下简称“六枝工矿”）、毕节中城能源有限责任公司（以下简称“中城能源”），本承诺人控制的以电子商务与煤炭贸易为主营业务的公司为西部红果煤炭交易有限公司（以下简称“西部红果”）。本承诺人及下属企业已将松河煤业、林东矿业、六枝工矿、中城能源及西部红果托管给盘江股份，有效减少和避免了与盘江股份之间可能发生的同业竞争。 在解决煤炭业务同业竞争的方式上，本承诺人将按照有利于解决同业竞争的原则，进一步整合其主业相关资产、剥离非主业相关资产，并根据煤炭业务资产状况积极稳步推进。本承诺人将积极促使煤炭业务资产满足资产注入条件，本承诺人承诺在本承诺出具之日起五年内将满足资产注入条件的煤炭业务资产通过股权转让、资产出售或其他合法方式，注入盘江股份。 在本承诺人作为前述公司的实际控制人且未注入盘江股份期间，本承诺人承诺将该等企业持续委托给盘江股份管理，并保证不利用实际控制人身份干预盘江股份对该等企业的委托管理。 根据贵州省人民政府及贵州省国资委相关批复要求，贵州省国资委将贵州水矿控股集团有限责任公司（以下简称“水矿控股”）委托本承诺人管理，并将在水矿控股债转股完成后将其所持水矿控股股权划转给本承诺人。本承诺人将在前述股权划转完成后三个月内将相关股权托管至盘江股份。同时本承诺人参照前述解决煤炭业务同业竞争的方式，在股权划转完成后积极促使其满足资产注入条件，本承诺人在前述股权划转完成后五年内将满足资产注入条件的煤矿业务资产通过股权转让、资产出售或其他合法方式，注入盘江股份，最终解决潜在新增的同业竞争问题。 （四）关于解决同业竞争的其他承诺 1.除前述已披露的同业竞争情况外，本承诺人及控制的其他企			

			业未来将不会从事任何与盘江股份所从事的业务发生或可能发生竞争的业务（政府划转等不可抗力除外）。 2.如本承诺人及控制的其他企业有任何商业机会可从事、参与可能与盘江股份的生产经营构成竞争的煤炭业务、发电业务，则立即将上述业务商业机会通知盘江股份，尽力将该商业机会给予盘江股份。如盘江股份在履行内部审议程序后，因自身资金实力或其他原因，决定暂时放弃该等商业机会，则本承诺人从支持盘江股份长远发展角度出发，为把握商业机会可先行收购或培育该等业务并委托盘江股份管理，待盘江股份认为该等业务注入时机成熟时，本承诺人将及时以合法及适当方式将该等资产注入盘江股份，盘江股份对此有充分的决策权。 3.本承诺人在消除或避免同业竞争方面所作各项承诺，同样适用于本承诺人直接或间接控制的除盘江股份及其下属企业以外的其他企业，本承诺人有义务督促并确保本承诺人控制的其他企业执行本承诺函所述各事项安排并严格遵守全部承诺。 4.在本承诺人拥有盘江股份控制权期间，本承诺人作出的上述承诺均有效。如出现违背上述承诺情形而导致盘江股份权益受损的情形，本承诺人愿意承担相应的损害赔偿责任。 5.本承诺函自本承诺人盖章之日起具有法律约束力。			
其他对公司中小股东所作承诺	其他	贵州能源集团	盘江煤电在解除本次限售股份之前出具《关于所持贵州盘江精煤股份有限公司股份解除限售上市流通后的处置意图的承诺》，保证本次解除限售股份 509,287,907 股于 2012 年 4 月 16 日解除限售上市流通之日起 12 个月内不减持，12 个月之后减持按照中国证监会及上海证券交易所的有关规定执行。	2012 年 4 月 16 日、长期有效	否	是

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

√已达到 □未达到 □不适用

2020 年 6 月 2 日，公司第五届董事会 2020 年第四次临时会议审议通过了《关于受让贵州盘南煤炭开发有限责任公司 54.90%股权暨关联交易的议案》，公司以现金支付方式收购盘江煤电持有的贵州盘南煤炭开发有限责任公司 54.90%股权，并于当日签订了《贵州盘南煤炭开发有限责任公司之附生效条件的股权转让合同》和《贵州盘南煤炭开发有限责任公司之附生效条件的业绩承诺合同》。该议案于 2020 年 6 月 29 日取得公司 2019 年年度股东大会审议批准。

按照《贵州盘南煤炭开发有限责任公司之附生效条件的业绩承诺合同》约定，盘江煤电承诺贵州盘南煤炭开发有限责任公司在 2020-2022 年三个会计年度实现的净利润分别不低于 14,002.65 万元、21,755.05 万元、23,432.18 万元（承诺净利润数为具备资格的会计师事务所审计的盘南公司实现扣除非经常性损益后的净利润，加上贵州湾田煤业集团有限公司按约定当年实际支付给盘南公司的补偿款）。在业绩承诺期间每一会计年度结束后，公司应聘请具备资格的会计师事务所对

业绩承诺期间内贵州盘南煤炭开发有限责任公司每一会计年度实现净利润数的情况进行审核，并出具《专项审核报告》，以确定利润补偿期间贵州盘南煤炭开发有限责任公司累计实现净利润数的最终数据。如贵州盘南煤炭开发有限责任公司在利润补偿期间截至每个会计年度期末累计实现净利润数低于累计承诺净利润数，盘江煤电需就未达到累计承诺净利润数的部分逐年向公司承担补偿责任，补偿方式为现金（具体详见公司公告临 2020-028）。

2022 年，公司聘请大信会计师事务所（特殊普通合伙）对盘南公司 2022 年度盈利情况进行专项审计，并出具了《专项审核报告》（大信专审字[2023]第 11-00030 号），盘南公司 2022 年度实现净利润 37,586.73 万元，扣除非经常性损益并加上贵州湾田煤业集团有限公司按约定当年实际支付的补偿款后的净利润为 39,479.59 万元。

2020-2022 年三个会计年度盘南公司累计实现净利润 82,142.54 万元，扣除非经常性损益并加上贵州湾田煤业集团有限公司按约定累计支付的补偿款后的累计净利润为 83,859.20 万元，完成业绩承诺的 141.68%。

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

□适用 √不适用

三、违规担保情况

□适用 √不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

（一）公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

√适用 □不适用

详见本报告第十节财务报告五、重要会计政策及会计估计 44.重要会计政策和会计估计变更。

（二）公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

（三）与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

（四）其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	1,000,000.00
境内会计师事务所审计年限	5 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	大信会计师事务所（特殊普通合伙）	350,000.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明
√适用 □不适用

2022 年 6 月 24 日，公司召开 2021 年年度股东大会，审议通过了《关于聘请 2022 年度财务审计机构和内控审计机构的议案》，会议同意续聘大信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司 2022 年度财务审计机构和内控审计机构，聘期为一年。截止本报告期末，大信会计师事务所（特殊普通合伙）已为本公司提供了 5 年的审计服务。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明
□适用 √不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

□适用 √不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

□适用 √不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

八、破产重整相关事项

□适用 √不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

√本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 □本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

√适用 □不适用

事项概述及类型	查询索引
公司向贵州省六盘水市中级人民法院起诉被告中国石油天然气股份有限公司、中国石油天然气股份有限公司管道建设项目经理部、中国石油天然气股份有限公司西南管道分公司、中国石油天然气集团有限公司、中国石油天然气管道局有限公司、中国石油集团西南管道有限公司财产损害赔偿纠纷一案。	详见公司公告临 2020-041、临 2020-063、临 2022-008

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

□适用 √不适用

(三) 其他说明

√适用 □不适用

公司和盘南公司自 2011 年开始向贵州华能焦化制气股份有限公司（以下简称“华能焦化”）供应洗精煤产品。但是自 2013 年 9 月起，华能焦化因生产经营出现困难，开始出现大量延迟履行付款义务的现象，对公司和盘南公司均发生欠款。上述债权在多次催收无果后，公司于 2015 年相继

采取诉讼、申请执行等法律措施，在执行过程中，由于华能焦化相关财产均为轮候查封，无法进行处置，因此贵州省高级人民法院于 2015 年底裁定终止执行程序（详见公司公告临 2015-019、临 2015-028、临 2016-002，以及临 2015-024、临 2015-067）。据此，经公司董事会五届二次会议、2016 年年度股东大会审议通过，公司于 2016 年 12 月采取单项评估的方式全额计提应收华能焦化债权的坏账准备（详见公司公告临 2017-018、临 2017-029）。盘南公司也于 2014 年-2016 年期间陆续对应收华能焦化债权计提坏账准备，截止 2016 年末，盘南公司应收华能焦化债权已全额计提坏账准备。

2020 年 12 月，贵阳市中院根据贵州能发电力燃料开发有限公司的申请，裁定受理华能焦化破产清算一案，并指定贵州恒易律师事务所担任华能焦化破产管理人。2021 年 7 月贵阳市中院下达《民事裁定书》〔（2020）黔 01 破 5 号之一〕，裁定公司和盘南公司对华能焦化的债权为普通债权。

在华能焦化破产清算过程中，华能焦化的股东兼债权人以华能焦化具备重整可行性及必要性为由，向贵阳市中院申请对华能焦化进行重整。2021 年 10 月，贵阳市中院下达《民事裁定书》〔（2020）黔 01 破 5 号之三〕，裁定自 2021 年 10 月 29 日起对华能焦化进行重整。2022 年 5 月贵阳市中院《民事裁定书》〔（2020）黔 01 破 5 号之四〕，终审裁定批准贵阳众鑫鼎盛产业发展投资中心（有限合伙）和贵州阳光基金管理有限公司联合体为投资人（下称"重整投资人"）的《华能焦化重整计划》，终止华能焦化重整程序。

根据贵阳市中院裁定批准的《重整计划》，由重整投资人通过收购债权的方式偿还普通债权。公司和盘南公司普通债权的收购价格分别为人民币 78,167,075.13 元和 623,152.42 元。2022 年 6 月 30 日，公司和盘南公司分别与重整投资人签订《债权转让协议书》。

截止本报告期末，公司和盘南公司已收到债权转让价款 2,405.71 万元，公司严格按照《企业会计准则》相关规定对该事项进行会计处理。

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

□适用 √不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

√适用 □不适用

报告期内，公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

单位：万元

关联交易类别	按产品劳务等进一步划分	关联人	本次预计金额	上年（前次）实际发生金额
向关联人购买产品、商品	煤炭	贵州松河煤业发展有限责任公司	60,000.00	111,587.45
	材料、设备	贵州能源集团有限公司	70,000.00	2,936.64
		贵州盘江煤电多种经营开发有限公司		14,571.65
		贵州盘江至诚实业发展有限公司		277.94
		贵州松河煤业发展有限责任公司		197.84
		六枝工矿（集团）有限责任公司		50.68
		中煤盘江重工有限公司		0.03
	电力、水	贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	17,000.00	15,578.45
	租赁	贵州盘江煤电集团有限责任公司	600.00	24.07
		贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司		6.90
		贵州盘江煤电建设工程有限公司		7.78
		贵州盘江至诚实业发展有限公司		41.48
		贵州松河煤业发展有限责任公司		458.22
		贵州盘江电力投资有限公司		26.85
	小计		147,600.00	145,765.98
向关联人销售产品、商品	煤炭	贵州盘江电投发电有限公司	65,000.00	26,102.46
		贵州盘江电投天能焦化有限公司		49,574.15
		贵州盘江运通商贸有限公司		1,876.35
		国投盘江发电有限公司		18,251.36
		西部红果煤炭交易有限公司		415.65
	材料、设备	贵州能源集团有限公司	6,000.00	292.63
		贵州松河煤业发展有限责任公司		4,954.79
		贵州林东煤业发展有限责任公司		169.07
		贵州盘江电投发电有限公司		0.20
		贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司		1.39
		贵州盘江煤电多种经营开发有限公司		1.88
		毕节中城能源有限责任公司		317.97
		贵州盘江煤电建设工程有限公司		0.18
		贵州盘江至诚实业发展有限公司		4.47
	水电	贵州能源集团有限公司	500.00	192.27
		贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司		1.02

		贵州盘江煤电建设工程有限公司		11.48
		西南运通公路物流有限公司		1.08
	瓦斯气	贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	3,000.00	2,872.08
	租赁	毕节中城能源有限责任公司	6,000.00	516.00
		贵州林东煤业发展有限责任公司		511.64
		贵州盘江电投发电有限公司		37.83
		贵州盘江电投天能焦化有限公司		88.09
		贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司		81.65
		贵州松河煤业发展有限责任公司		4,720.13
		盘江运通物流股份有限公司		56.60
	小计		80,500.00	111,052.42
向关联人提供的劳务	劳务	贵州能源集团有限公司	3,600.00	358.17
		毕节中城能源有限责任公司		171.29
		贵州盘江电力投资有限公司		33.02
		贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司		9.43
		贵州松河煤业发展有限责任公司		1,707.08
	小计		3,600.00	2,278.99
接受关联人提供的劳务	代理服务	盘江运通物流股份有限公司	300.00	246.43
	工程劳务	贵州盘江煤电建设工程有限公司	15,000.00	32,886.40
		贵州省煤层气页岩气工程技术研究中心		78.90
	劳务	贵州能源集团有限公司	5,000.00	4,061.30
		贵州福泽家悦物业管理有限公司		1.66
		贵州盘江工程质量检测所有限公司		1.18
		贵州盘江煤电多种经营开发有限公司		612.88
		贵州盘江至诚实业发展有限公司		30.69
		六枝工矿（集团）有限责任公司		6.51
		西南运通公路物流有限公司		3,898.69
	医药服务	贵州能源集团有限公司	3,000.00	1,886.50
	小计		23,300.00	43,711.14
合计			255,000.00	302,808.53

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

√适用 □不适用

内容详见“第六节重要事项之一、承诺事项履行情况(二)公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明”。

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(四)关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
贵州能源集团有限公司	控股股东	1,925,465.80	8,428,645.83	3,020,763.52	25,932,883.72	88,985,085.80	26,301,742.30
盘江六盘水装备制造有限公司	母公司的全资子公司	38,968.40		38,968.40			
贵州盘江煤电建设工程有限公司	母公司的全资子公司	382,855.08	116,602.11		32,601,345.17	328,941,833.51	165,154,920.14
贵州盘江煤电多种经营开发有限公司	母公司的全资子公司	177,651.87	18,796.45	119,987.10	20,612,064.17	151,845,225.88	40,536,362.46
贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	母公司的控股子公司		29,655,767.56	97,389.57	31,031,426.45	155,853,494.32	29,955,918.98
中煤盘江重工有限公司	母公司的合营企业	667,528.00		667,528.00	19,937,134.80	292.04	661,610.00
国投盘江发电有限公司	参股公司		182,513,599.30		8,440,000.00		1,751,000.00
贵州省动能煤炭技术发展服务有限公司	集团兄弟公司	20,000.00		20,000.00	4,913,910.00		1,366,125.00
贵州盘江电投天能焦化有限公司	其他		496,623,285.22	80,420.32	106,389,728.85		78,683,520.12
贵州盘江电投发电有限公司	其他	35,412,370.00	261,403,722.68			17,699.12	29,429,324.27
贵州岩博酒业有限公司	参股公司				8,730.00		8,730.00
贵州福泽家悦物业管理有限公司	其他		1,625.14			16,588.35	
贵州松河煤业发展有限责任公司	参股公司	13,135,057.78	113,819,982.41	44,316,004.03	72,589,743.19	1,122,435,075.68	35,452,050.88
盘江运通盘州市物流有限公司	参股公司			51.10			
盘江运通物流股份有限公司	母公司的控股子公司	1,542,699.00	566,037.74		203,543.70	2,464,302.21	220,932.45
贵州盘江工程质量检测所有限公司	母公司的全资子公司					11,800.00	
西南运通公路物流有限公司	其他		10,846.97		586,528.72	38,986,906.94	2,221,727.13

贵州盘江运通商贸有限公司	其他		18,763,516.71		2,010,718.06		437,687.15
六枝工矿（集团）有限责任公司	母公司的控股子公司	50,000.00	318.58	50,000.00	1,980,767.93	571,888.15	1,335,638.43
西部红果煤炭交易有限公司	母公司的全资子公司		4,156,630.23		1,508,387.03		
贵州省煤层气页岩气工程技术研究中心	母公司的控股子公司				3,570,470.00	788,990.83	2,430,470.00
毕节中城能源有限责任公司	母公司的控股子公司	2,059,773.32	10,052,514.09	9,216,767.36	250,000.00		
贵州盘江至诚实业发展有限公司	母公司的全资子公司		44,742.55		6,622,739.91	3,501,120.02	2,463,735.17
贵州林东煤业发展有限责任公司	其他	331,050.00	6,807,098.67	3,261,155.49			
贵州盘江电力投资有限公司	母公司的全资子公司		330,507.26			350,721.34	
合计		55,743,419.25	1,133,314,239.49	60,889,034.89	339,190,121.70	1,894,771,024.20	418,411,494.48
关联债权债务形成原因		正常生产经营中发生的经济往来。					
关联债权债务对公司的影响		无					

1. 贵州盘江电投发电有限公司为母公司全资子公司贵州盘江电力投资有限公司的控股子公司，贵州盘江电投天能焦化有限公司为贵州盘江电投发电有限公司控股子公司。

2. 贵州福泽家悦物业管理有限公司为集团兄弟公司贵州盘江房地产开发有限责任公司的全资子公司。

3. 西南运通公路物流有限公司为母公司的控股子公司盘江运通物流股份有限公司的控股子公司。

4. 贵州盘江运通商贸有限公司为母公司的控股子公司盘江运通物流股份有限公司的全资子公司。

5. 贵州林东煤业发展有限责任公司为母公司的全资子公司贵州林东矿业集团有限责任公司的控股子公司。

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
贵州盘江集团财务有限公司	参股公司	800,000,000.00	0.455%	304,473,564.93	4,380,062,564.16	4,197,276,655.24	487,259,473.85
合计	/	/	/	304,473,564.93	4,380,062,564.16	4,197,276,655.24	487,259,473.85

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
贵州盘江集团财务有限公司	参股公司	1,508,000,000.00	3.90%-5.10%		125,000,000.00		125,000,000.00
合计	/	/	/		125,000,000.00		125,000,000.00

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
贵州盘江集团财务有限公司	参股公司	商业汇票承兑	1,508,000,000.00	9,713,400.00
贵州盘江集团财务有限公司	参股公司	商业汇票贴现	1,518,000,000.00	
贵州盘江集团财务有限公司	参股公司	综合授信	1,518,000,000.00	

4. 其他说明

□适用 √不适用

(六)其他

√适用 □不适用

1.2020 年 8 月 6 日，公司第六届董事会第二次会议审议通过了《关于受托管理贵州松河煤业发展有限责任公司暨关联交易的议案》，为了避免同业竞争，松河公司将其煤矿安全、生产、经营等业务全部委托公司管理，托管期限三年，并根据松河公司当年商品煤产量和利润总额指标完成情况收取管理费。

2.2021 年 6 月 25 日，公司第六届董事会 2021 年第四次临时会议审议通过了《关于签署〈股权托管协议〉暨关联交易的议案》、《关于签署〈贵州盘江电投发电有限公司股权托管协议〉暨关联交易的议案》、《关于签署<贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司股权托管协议>暨关联交易的议案》，为了避免公司与控股股东、实际控制人在煤炭和电力业务方面的同业竞争，会议同意公司与盘江控股、盘江煤电签署《股权托管协议》，并由托管方向公司支付托管费用，西部红果煤炭交易有限公司、六枝工矿（集团）有限责任公司、毕节中城能源有限责任公司、贵州林东矿业集团有限责任公司的固定托管费用分别为 60 万元/年、80 万元/年、90 万元/年、80 万元/年（详见公告临 2021-039）。同意公司与贵州盘江电力投资有限公司签署《贵州盘江电投发电有限公司股权托管协议》，并由托管方向公司支付贵州盘江电投发电有限公司的固定托管费用 35 万元/年（详见公告临 2021-040）。同意公司与盘江煤电签署《贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司股权托管协议》，并由托管方向公司支付贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司的固定托管费用 30 万元/年（详见公告临 2021-041）。

3.2022 年 4 月 26 日，公司第六届董事会第八次会议审议通过了《关于为贵州首黔资源开发有限公司提供委托贷款暨关联交易的议案》，为了支持首黔公司拓宽融资渠道，加快推进杨山煤矿 120 万吨/年技改扩能项目建设，会议同意公司通过金融机构向首黔公司提供 3.9 亿元额度范围内的委托贷款，并授权公司经理层办理委托贷款相关事宜（详见公告临 2022-025）。

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

□适用 √不适用

2、 承包情况

□适用 √不适用

3、 租赁情况

□适用 √不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	
公司及其子公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	597,040,106.78
报告期末对子公司担保余额合计（B）	1,690,025,000.00
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	1,690,025,000.00
担保总额占公司净资产的比例(%)	13.43

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财	闲置募集资金	1,800,000,000.00	1,100,000,000.00	
合计		1,800,000,000.00	1,100,000,000.00	

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划
中信银行花溪支行	银行理财	300,000,000.00	2022.07.14	2022.10.14	闲置募集资金	7 天通知存款	保本收益率	1.47%		938,329.00	已收回	是	否
中信银行花溪支行	银行理财	400,000,000.00	2022.07.14	2022.10.14	闲置募集资金	大额存单	保本收益率	1.77%		1,770,000.00	已收回	是	否
中信银行花溪支行	银行理财	1,100,000,000.00	2022.07.14	2023.01.14	闲置募集资金	大额存单	保本收益率	1.97%	10,835,000.00		未收回	是	否

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托理财减值准备

□适用 √不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
委托贷款	自有资金	1,337,000,000.00	540,000,000.00	
合计		1,337,000,000.00	540,000,000.00	

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托贷款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划
财务公司	委托贷款	215,000,000.00	2021.05.26	2022.03.18	自有资金	盘南公司	4.35%	2,132,252.25	2,132,252.25	已收回	是	否
财务公司	委托贷款	100,000,000.00	2021.06.16	2022.05.18	自有资金	盘南公司	4.35%	1,687,106.89	1,687,106.89	已收回	是	否
财务公司	委托贷款	20,000,000.00	2021.07.12	2022.07.11	自有资金	首黔公司	4.35%	870,000.00	870,000.00	已收回	是	否
财务公司	委托贷款	20,000,000.00	2021.08.13	2022.07.11	自有资金	首黔公司	4.35%	796,109.59	796,109.59	已收回	是	否
财务公司	委托贷款	180,000,000.00	2021.09.15	2022.07.11	自有资金	首黔公司	4.35%	6,414,164.38	6,414,164.38	已收回	是	否
财务公司	委托贷款	23,000,000.00	2021.11.25	2022.07.11	自有资金	首黔公司	4.35%	627,710.96	627,710.96	已收回	是	否
财务公司	委托贷款	5,000,000.00	2021.12.17	2022.07.11	自有资金	首黔公司	4.35%	123,349.32	123,349.32	已收回	是	否
财务公司	委托贷款	20,000,000.00	2022.01.17	2022.07.11	自有资金	首黔公司	4.35%	419,506.85	419,506.85	已收回	是	否
财务公司	委托贷款	12,000,000.00	2022.03.16	2022.07.11	自有资金	首黔公司	4.35%	168,756.16	168,756.16	已收回	是	否
财务公司	委托贷款	40,000,000.00	2022.05.18	2023.05.17	自有资金	首黔公司	4.35%	1,086,904.11	996,752.76	未收回	是	否
财务公司	委托贷款	300,000,000.00	2022.07.11	2023.05.17	自有资金	首黔公司	4.35%	6,221,095.89	5,705,098.01	未收回	是	否
财务公司	委托贷款	20,000,000.00	2022.10.18	2023.05.17	自有资金	首黔公司	4.35%	178,767.12	163,939.60	未收回	是	否

财务公司	委托贷款	30,000,000.00	2022.11.15	2023.05.17	自有资金	首黔公司	4.35%	168,041.10	154,103.22	未收回	是	否
民生银行	委托贷款	35,000,000.00	2021.11.30	2022.11.30	自有资金	恒普公司	4.35%	1,522,500.00	1,522,500.00	已收回	是	否
民生银行	委托贷款	15,000,000.00	2021.12.24	2022.11.30	自有资金	恒普公司	4.35%	609,595.89	609,595.89	已收回	是	否
民生银行	委托贷款	30,000,000.00	2022.01.13	2022.11.30	自有资金	恒普公司	4.35%	1,147,684.93	1,147,684.93	已收回	是	否
民生银行	委托贷款	16,500,000.00	2022.01.26	2022.11.30	自有资金	恒普公司	4.35%	605,663.01	605,663.01	已收回	是	否
民生银行	委托贷款	3,500,000.00	2022.07.22	2022.11.30	自有资金	恒普公司	4.35%	52,974.66	52,974.66	已收回	是	否
民生银行	委托贷款	50,000,000.00	2022.02.28	2023.02.28	自有资金	恒普公司	4.35%	1,823,424.66	1,531,809.39	未收回	是	否
民生银行	委托贷款	50,000,000.00	2022.05.16	2023.02.28	自有资金	恒普公司	4.35%	1,370,547.95	1,151,360.00	未收回	是	否
民生银行	委托贷款	16,500,000.00	2022.07.18	2023.02.28	自有资金	恒普公司	4.35%	326,428.77	274,223.92	未收回	是	否
民生银行	委托贷款	10,000,000.00	2022.09.14	2023.02.28	自有资金	恒普公司	4.35%	127,520.55	107,126.54	未收回	是	否
民生银行	委托贷款	23,500,000.00	2022.10.19	2023.02.28	自有资金	恒普公司	4.35%	207,250.68	174,105.66	未收回	是	否
建设银行	委托贷款	20,000,000.00	2020.05.28	2022.05.28	自有资金	矿山公司	4.75%	393,343.84	393,343.84	已收回	是	否
合计		1,255,000,000.00						29,080,699.56	27,829,237.83			

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托贷款减值准备

□适用 √不适用

3. 其他情况

□适用 √不适用

(四) 其他重大合同

□适用 √不适用

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

□适用 √不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（＋，－）					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份			491,573,033			-491,573,033	0	0	
1、国家持股									
2、国有法人持股			151,404,500			-151,404,500	0	0	
3、其他内资持股			316,713,477			-316,713,477	0	0	
其中：境内非国有法人持股			316,713,477			-316,713,477	0	0	
境内自然人持股									
4、外资持股			23,455,056			-23,455,056	0	0	

其中：境外法人持股			23,455,056			-23,455,056	0	0	
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	1,655,051,861	100				491,573,033	491,573,033	2,146,624,894	100
1、人民币普通股	1,655,051,861	100				491,573,033	491,573,033	2,146,624,894	100
三、股份总数	1,655,051,861	100	491,573,033			0	491,573,033	2,146,624,894	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

根据中国证监会《关于核准贵州盘江精煤股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可〔2021〕4148 号），公司向 16 名特定投资者发行人民币普通股（A）股 491,573,033 股。本次发行新增股份已于 2022 年 4 月 18 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理登记托管手续。本次发行新增股份的性质为有限售条件流通股，发行对象所认购的股份自发行结束之日起 6 个月内不得转让。本次发行新增股份在其限售期满的次一交易日可在上海证券交易所上市流通交易（非交易日顺延）（详见公司公告临 2022-013）。

2022 年 10 月 22 日，公司在上海证券交易所网站披露《盘江股份非公开发行限售股上市流通公告》，公司非公开发行新增限售股 491,573,033 股于 2022 年 10 月 27 日上市流通（详见公司公告临 2022-075）。

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

□适用 √不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
贵州省黔晟国有资产经营有限责任公司	0	84,269,662	84,269,662	0	非公开发行股份限售	2022 年 10 月 27 日
贵州省贵鑫瑞和创业投资管理有限责任公司－贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业（有限合伙）	0	84,269,662	84,269,662	0		
芜湖信达降杠杆投资管理合伙企业（有限合伙）	0	70,224,719	70,224,719	0		
中信证券股份有限公司	0	33,848,314	33,848,314	0		
UBS AG	0	23,455,056	23,455,056	0		
中国国际金融股份有限公司	0	19,241,581	19,241,581	0		
河南银泰投资有限公司	0	18,258,426	18,258,426	0		
兴业银行股份有限公司－南方金融主题灵活配置混合型证券投资基金	0	16,853,933	16,853,933	0		
济宁惠圣产业投资合伙企业（有限合伙）	0	15,449,438	15,449,438	0		
广发证券股份有限公司	0	15,028,089	15,028,089	0		
南方天辰（北京）投资管理有限公司－南方天辰景丞价值精选 5 期私募证券投资基金	0	14,044,943	14,044,943	0		
济南江山投资合伙企业（有限合伙）	0	14,044,943	14,044,943	0		
国泰君安证券股份有限公司	0	14,044,943	14,044,943	0		
中国光大银行股份有限公司－华夏磐益一年定期开放混合型证券投资基金	0	10,393,258	10,393,258	0		
招商银行股份有限公司－华夏磐锐一年定期开放混合型证券投资基金	0	9,550,561	9,550,561	0		
华夏基金－邮储银行－华夏基金秋实混合策略 1 号集合资产管理计划	0	7,303,371	7,303,371	0		
财通基金－华泰证券股份有限公司－财通基金君享永熙单一资产管理计划	0	6,320,225	6,320,225	0		
诺德基金－中国银河证券股份有限公司－诺德基金浦江 109 号单一资产管理计划	0	2,808,989	2,808,989	0		
诺德基金－国信证券股份有限公司－诺德基金浦江 299 号单一资产管理计划	0	2,808,989	2,808,989	0		

财通基金－国信证券股份有限公司－财通基金玉泉 986 号单一资产管理计划	0	2,808,988	2,808,988	0		
诺德基金－华泰证券股份有限公司－诺德基金浦江 120 号单一资产管理计划	0	2,528,090	2,528,090	0		
诺德基金－国联证券股份有限公司－诺德基金浦江 96 号单一资产管理计划	0	1,825,843	1,825,843	0		
华夏基金－光大银行－华夏基金阳光增盈 1 号集合资产管理计划	0	1,825,843	1,825,843	0		
诺德基金－丁志刚－诺德基金浦江 214 号单一资产管理计划	0	1,544,944	1,544,944	0		
财通基金－江西大成资本管理有限公司－财通基金玉泉合富 37 号单一资产管理计划	0	1,404,494	1,404,494	0		
财通基金－江海证券有限公司－财通基金玉泉 998 号单一资产管理计划	0	1,404,494	1,404,494	0		
财通基金－华贵人寿保险股份有限公司－分红险资金－财通基金增值 1 号单一资产管理计划	0	1,404,494	1,404,494	0		
财通基金－光大银行－中国银河证券股份有限公司	0	1,404,494	1,404,494	0		
财通基金－陈培良－财通基金诚意定增 1 号单一资产管理计划	0	1,404,494	1,404,494	0		
财通基金－首创证券股份有限公司－财通基金汇通 2 号单一资产管理计划	0	983,146	983,146	0		
财通基金－盈阳二十三号私募证券投资基金－财通基金天禧定增盈阳 4 号单一资产管理计划	0	842,697	842,697	0		
财通基金－盈定十二号私募证券投资基金－财通基金天禧定增盈阳 11 号单一资产管理计划	0	842,697	842,697	0		
诺德基金－申万宏源证券有限公司－诺德基金浦江 89 号单一资产管理计划	0	702,247	702,247	0		
财通基金－万和证券股份有限公司－财通基金玉泉 976 号单一资产管理计划	0	702,247	702,247	0		
财通基金－平安银行－东方国际集团上海投资有限公司	0	561,798	561,798	0		
财通基金－何朝军－财通基金愚笃 1 号单一资产管理计划	0	561,798	561,798	0		
诺德基金－蓝墨专享 9 号私募证券投资基金－诺德基金浦江 121 号单一资产管理计划	0	421,349	421,349	0		
诺德基金－中国国际金融股份有限公司－诺德基金浦江 126 号单一资产管理计划	0	421,348	421,348	0		
诺德基金－证大久盈旗舰 1 号私募证券投资基金－诺德基金浦江 578 号单一资产管理计划	0	421,348	421,348	0		
财通基金－吴清－财通基金安吉 136 号单一资产管理计划	0	421,348	421,348	0		

财通基金－天风证券股份有限公司－财通基金君享天成单一资产管理计划	0	421,348	421,348	0			
财通基金－中英人寿保险有限公司－传统保险产品－财通基金中英人寿 2 号单一资产管理计划	0	351,124	351,124	0			
财通基金－长安汇通投资管理有限公司－财通基金矩阵 2 号单一资产管理计划	0	351,124	351,124	0			
财通基金－浙江金磊耐火材料有限公司－财通基金金磊 1 号单一资产管理计划	0	280,899	280,899	0			
财通基金－长城证券股份有限公司－财通基金天禧定增 56 号单一资产管理计划	0	280,899	280,899	0			
财通基金－盈阳二十二号证券投资基金－财通基金天禧定增盈阳 3 号单一资产管理计划	0	280,899	280,899	0			
财通基金－熊芬芬－财通基金玉泉合富 56 号单一资产管理计划	0	280,899	280,899	0			
财通基金－东北证券股份有限公司－财通基金安吉 370 号单一资产管理计划	0	280,899	280,899	0			
诺德基金－彭忠辉－诺德基金浦江 517 号单一资产管理计划	0	210,674	210,674	0			
财通基金－中英人寿保险有限公司－分红－个险分红－财通基金中英人寿 1 号单一资产管理计划	0	210,674	210,674	0			
财通基金－四川发展申万宏源股权投资基金合伙企业（有限合伙）－财通基金熙和发展 1 号单一资产管理计划	0	210,674	210,674	0			
财通基金－盈定二号证券投资基金－财通基金天禧定增盈阳 9 号单一资产管理计划	0	140,450	140,450	0			
财通基金－上海银行－财通基金玉衡定增 19 号集合资产管理计划	0	140,450	140,450	0			
财通基金－仁和智本旭升 1 号私募证券投资基金－财通基金旭升 1 号单一资产管理计划	0	140,450	140,450	0			
财通基金－欢乐港湾长虹 1 号私募证券投资基金－财通基金玉泉 1072 号单一资产管理计划	0	140,450	140,450	0			
中国工商银行股份有限公司－南方中小盘成长股票型证券投资基金	0	140,449	140,449	0			
诺德基金－易米基金定增 100 回报 1 号 FOF 集合资产管理计划－诺德基金浦江 522 号单一资产管理计划	0	140,449	140,449	0			
诺德基金－恒睿保睿套利 1 号私募证券投资基金－诺德基金浦江 318 号单一资产管理计划	0	140,449	140,449	0			
诺德基金－般胜招龙 8 号私募证券投资基金－诺德基金浦江 360 号单一资产管理计划	0	140,449	140,449	0			
财通基金－中和资本耕耘 820 号私募证券投资基金－财通基金中和耕耘 20 号单一资产管理计划	0	140,449	140,449	0			
财通基金－魏松－财通基金土星定增 1 号单一资产管理计划	0	140,449	140,449	0			

财通基金－光大银行－西南证券股份有限公司	0	140,449	140,449	0		
诺德基金－极灏多策略精选 2 号 fof 私募证券投资基金－诺德基金浦江 502 号单一资产管理计划	0	70,225	70,225	0		
财通基金－工商银行－财通基金定增量化套利 8 号集合资产管理计划	0	39,326	39,326	0		
财通基金－工商银行－财通基金定增量化套利 1 号集合资产管理计划	0	22,472	22,472	0		
财通基金－华泰证券－财通基金定增量化对冲 5 号集合资产管理计划	0	21,067	21,067	0		
财通基金－海通证券股份有限公司－财通基金君享佳胜单一资产管理计划	0	21,067	21,067	0		
财通基金－华泰证券－财通基金定增量化对冲 12 号集合资产管理计划	0	19,663	19,663	0		
财通基金－中建投信托股份有限公司－财通基金定增量化对冲 6 号单一资产管理计划	0	16,854	16,854	0		
合计	0	491,573,033	491,573,033	0	/	/

二、证券发行与上市情况

(一)截至报告期内证券发行情况

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
人民币普通股（A）股	2022 年 3 月 25 日	7.12 元/股	491,573,033	2022 年 4 月 18 日	491,573,033	不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

□适用 √不适用

(二)公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

√适用 □不适用

根据中国证监会《关于核准贵州盘江精煤股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可〔2021〕4148 号），公司向 16 名特定投资者发行人民币普通股（A）股 491,573,033 股，并于 2022 年 4 月 18 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理登记托管手续。公司总股本由 1,655,051,861 股增加至 2,146,624,894 股，公司控股股东盘江煤电（现已更名为贵州能源集团有限公司）持股比例由 58.07%下降至 44.77%，盘江煤电仍为公司控股股东。

(三)现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	61,955
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	64,683

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称（全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
贵州盘江煤电集团有限责任公司	0	961,050,600	44.77	0	无	0	国有法人
山东能源集团有限公司	-67,068,037	101,258,586	4.72	0	无	0	国有法人
贵州省黔晟国有资产经营有限责任公司	84,269,662	84,269,662	3.93	0	无	0	国有法人

贵州省贵鑫瑞和创业投资管理有限责任公司－贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业（有限合伙）	84,269,662	84,269,662	3.93	0	无	0	其他
芜湖信达降杠杆投资管理合伙企业（有限合伙）	70,224,719	70,224,719	3.27	0	无	0	其他
招商银行股份有限公司－上证红利交易型开放式指数证券投资基金	-7,386,744	42,164,184	1.96	0	无	0	其他
香港中央结算有限公司	1,077,050	38,753,940	1.81	0	无	0	境外法人
中信证券股份有限公司	31,318,816	31,852,939	1.48	0	无	0	国有法人
广发证券股份有限公司	17,099,589	17,099,589	0.80	0	无	0	其他
中国银行股份有限公司－招商 3 年封闭运作战略配售灵活配置混合型证券投资基金（LOF）	14,428,100	14,428,100	0.67	0	无	0	其他

前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
贵州盘江煤电集团有限责任公司	961,050,600	人民币普通股	961,050,600
山东能源集团有限公司	101,258,586	人民币普通股	101,258,586
贵州省黔晟国有资产经营有限责任公司	84,269,662	人民币普通股	84,269,662
贵州省贵鑫瑞和创业投资管理有限责任公司－贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业（有限合伙）	84,269,662	人民币普通股	84,269,662
芜湖信达降杠杆投资管理合伙企业（有限合伙）	70,224,719	人民币普通股	70,224,719
招商银行股份有限公司－上证红利交易型开放式指数证券投资基金	42,164,184	人民币普通股	42,164,184
香港中央结算有限公司	38,753,940	人民币普通股	38,753,940
中信证券股份有限公司	31,852,939	人民币普通股	31,852,939
广发证券股份有限公司	17,099,589	人民币普通股	17,099,589
中国银行股份有限公司－招商 3 年封闭运作战略配售灵活配置混合型证券投资基金（LOF）	14,428,100	人民币普通股	14,428,100
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	前十名股东中，贵州盘江煤电集团有限责任公司（现已更名为贵州能源集团有限公司）是公司控股股东，公司未知其他股东之间是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

□适用 √不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

□适用 √不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

√适用 □不适用

名称	贵州能源集团有限公司
单位负责人或法定代表人	胡永忠
成立日期	1997 年 1 月 16 日
主要经营业务	煤炭、电力、页岩气开采、煤层气开发及其主业关联项目投资；电力、热力、燃气的生产和供应；电力和电网（含储能、智能电网、分布式微网等）项目的投资、建设和运营；能源技术研发、咨询和服务；油气资源的勘探、利用；燃气经营；新能源、可再生能源、充电桩、新能源汽车、配售电项目的投资、开发、建设、运营；建材、化工（不含危险化学品）、机电产品及零配件的生产经营；电力设备及机械设备的安装与维修；投资、资本营运、股权管理；企业兼并重组；财务顾问；招投标；房屋租赁；餐饮业；酒类销售；国内外贸易；自营和代理国家禁止经营范围以外的商品和技术的进出口业务；开展"三来一补"进料加工业务；经营易货贸易和转口贸易业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	持有贵州银行 0.6704%股份，持有中国铝业 0.0125%股份。
其他情况说明	无

2 自然人

□适用 √不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

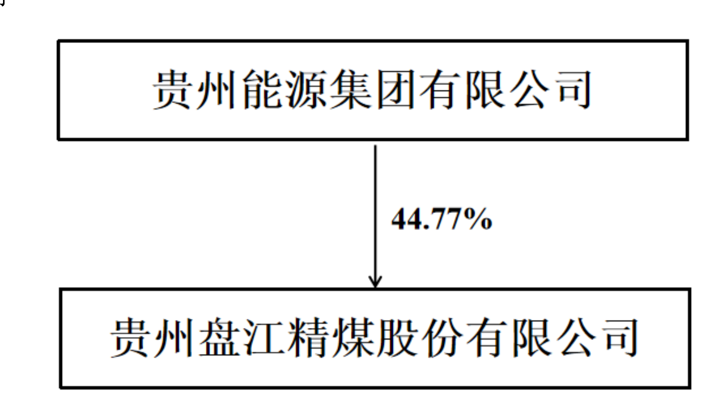
□适用 √不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

□适用 √不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

√适用 □不适用

名称	贵州省人民政府国有资产监督管理委员会

2 自然人

□适用 √不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

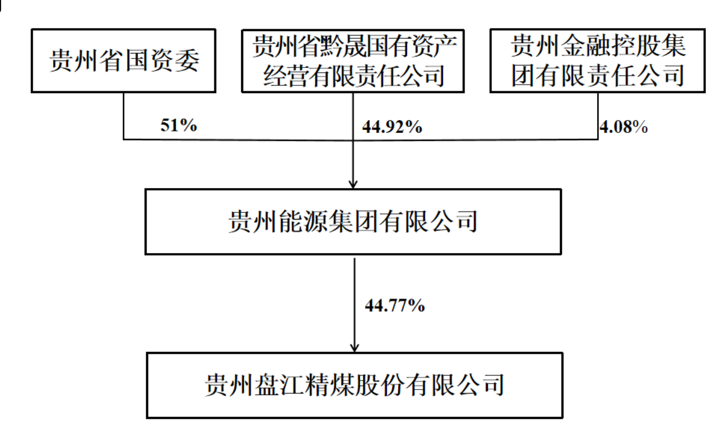
□适用 √不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

□适用 √不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

□适用 √不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

√适用 □不适用

2022 年 8 月，盘江煤电收到《省人民政府关于省国资委向黔晟国资无偿划转所持贵州磷化（集团）有限责任公司等 8 户企业部分股权的批复》（黔府函〔2022〕121 号）和《省国资委关于将我委所持贵州盘江煤电集团有限责任公司部分股权无偿划转至黔晟国资持有有关事宜的通知》(黔国资函产权〔2022〕141 号），同时，根据国务院国资委《企业国有产权无偿划转管理暂行办法》有关规定，贵州省国资委将所持盘江煤电部分国有股权（国家资本）一次性无偿划转至贵州省黔晟国有资产经营有限责任公司持有，盘江煤电完成股东变更登记后，其现有股东为贵州省国资委持股 51.004%，贵州省黔晟国有资产经营有限责任公司持股 44.92%，贵州金融控股集团有限责任公司持股 4.076%，公司控股股东仍为盘江煤电，实际控制人仍为贵州省国资委。

2023 年 3 月，公司收到控股股东贵州盘江煤电集团有限责任公司《关于组建贵州能源集团获得省政府批复的告知函》（黔府函〔2022〕170 号），贵州省拟组建贵州能源集团有限公司，组建方式为将贵州盘江煤电集团有限责任公司更名为贵州能源集团有限公司，吸收合并贵州乌江能源集团有限责任公司后，注销贵州乌江能源集团有限责任公司，贵州能源集团承继贵州乌江能源

集团有限责任公司的全部资产、负债、业务、人员、合同、资质及其他一切权利与义务（详见公司公告临 2023-012）。2023 年 4 月 3 日，公司收到控股股东贵州能源集团有限公司《关于盘江煤电更名为贵州能源的告知函》（贵州能源集团函〔2023〕5 号），根据《贵州省人民政府关于同意贵州能源集团有限公司组建方案的批复》（黔府函〔2022〕170 号）的工作要求，贵州盘江煤电集团有限责任公司现已更名为贵州能源集团有限公司，并已办理完成工商信息变更事项，取得了新的营业执照（详见公司公告临 2023-014）。

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

□适用 √不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

□适用 √不适用

七、股份限制减持情况说明

□适用 √不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

□适用 √不适用

第八节 优先股相关情况

□适用 √不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

□适用 √不适用

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

大信审字[2023]第 11-00035 号

贵州盘江精煤股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了贵州盘江精煤股份有限公司（以下简称"贵公司"）的财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2022 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的"注册会计师对财务报表审计的责任"部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

（一）收入确认

如财务报表附注三、（二十四）、收入，附注五、（三十八）、营业收入和营业成本所述，贵公司主要从事精煤、混煤等煤炭产品的生产和销售。2022 年度贵公司营业收入为人民币 1,184,305.93 万元，较上年同期增加 21.77%。由于营业收入是公司关键业绩指标之一，可能存在公司管理层（以下简称管理层）通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险。因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。

我们执行的主要审计程序如下：

（1）了解并评价与收入确认相关内部控制的设计、运行的有效性；

（2）与管理层讨论收入确认原则、方法，选取重要的销售合同，识别与商品控制权转移的相关条款，评价收入确认政策的适当性；

（3）将本期营业收入与上期营业收入进行比较，分析本期营业收入、产品销售结构和价格变动情况。比较本期各月营业收入波动情况，分析其变动趋势；

（4）从营业收入明细账中选取样本，核对销售合同、发运单、客户验收结算单、发票等资料，评价收入确认的适当性。对资产负债表日前后发出的商品实施截止测试程序，评价收入是否被记录于适当的会计期间；

（5）选取部分交易金额重大的客户，检查全年交易金额，函证应收账款期末余额及交易额；

（二）固定资产与在建工程的存在、计价与分摊

截至 2022 年 12 月 31 日，贵公司固定资产账面价值为 692,006.86 万元，在建工程账面价值为 729,774.54 万元，固定资产与在建工程合计占合并资产总额的 47.37%。

由于固定资产与在建工程对贵公司合并资产负债表而言金额重大，且部分矿井及配套设施建设周期与使用周期长，地质结构复杂，煤层变化大，煤炭开采过程中可能出现开拓巷道（如主副井、井底车场、总回风巷、石门、阶段运输大巷和回风大巷）垮塌，采掘接续布置时开拓巷道阶段性服务年限低于预期年限情况，因此可能产生未及时处理的弃置、报废资产，造成潜亏挂账现象。同时在确定固定资产减值准备时涉及重大的管理层判断，尤其在预计未来现金流量和估计固定资产可收回金额方面存在固有不确定性，以及有可能受到管理层偏向的影响，因此我们将评价贵公司固定资产与在建工程的存在、计价与分摊和减值准备识别为关键审计事项。

我们执行的主要审计程序如下：

（1）了解并评价固定资产与在建工程相关内部控制的设计、运行的有效性：

（2）检查本期增加或减少的固定资产与在建工程，关注确认期间是否正确，计价是否正确，手续是否齐备，会计处理是否适当：

（3）检查固定资产的折旧政策和方法是否符合《企业会计准则》规定，是否保持了一贯性，预计使用寿命和预计净残值是否合理；

（4）重新计算固定资产折旧计提金额是否准确，检查固定资产折旧费用的分配方法与分配金额是否适当：

（5）检查固定资产的所有权或控制权，关注是否存在抵押、质押或已经丧失对资产控制 的情形；

（6）实地勘察相关固定资产与在建工程，执行监盘程序，以了解资产是否存在工艺技术落后、长期闲置等问题，关注资产的负荷率状况，从而识别可能存在减值迹象的固定资产。关注可能对在建工程减值产生重大不利影响的事项是否已经消除；

（7）利用外部评估专家工作，进一步判断部分设备资产的可回收金额确认原则、方法以及期末减值金额计算过程的适当性，并与评估专家讨论；

（8）检查期后固定资产的处置、报废等情况。

四、其他信息

贵公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括贵公司 2022 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见并不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估贵公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致贵公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

大信会计师事务所（特殊普通合伙） 中国注册会计师：蔡瑜（项目合伙人）

中 国 • 北 京 中国注册会计师：陈才

二〇二三年四月十八日

二、财务报表

合并资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：贵州盘江精煤股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	4,571,066,764.93	1,784,585,820.01
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	2,896,095,930.27	2,941,399,585.71
应收账款	七、5	345,504,886.42	340,600,262.48
应收款项融资	七、6		346,653,680.02
预付款项	七、7	18,246,048.74	191,098,606.41
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	142,312,128.66	94,248,160.81
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、9	376,075,772.91	280,025,251.07
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	44,300,567.50	19,064,956.54
流动资产合计		8,393,602,099.43	5,997,676,323.05
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			

长期股权投资	七、17	708,418,108.91	571,523,512.92
其他权益工具投资	七、18	465,743,174.00	713,388,508.16
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	6,920,068,617.76	5,748,258,453.88
在建工程	七、22	7,297,745,358.39	5,662,222,793.24
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	4,732,816.02	4,873,612.74
无形资产	七、26	4,534,820,434.16	1,149,752,408.70
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	七、29	13,072,589.91	11,564,443.31
递延所得税资产	七、30	558,851,441.10	573,682,413.52
其他非流动资产	七、31	1,147,702,113.62	69,006,183.96
非流动资产合计		21,651,154,653.87	14,504,272,330.43
资产总计		30,044,756,753.30	20,501,948,653.48
流动负债：			
短期借款	七、32	1,615,791,235.53	2,724,031,626.57
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	599,526,499.84	424,263,417.35
应付账款	七、36	2,706,949,203.32	2,062,488,776.99
预收款项			
合同负债	七、38	322,344,585.51	215,869,657.98
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	353,975,789.94	356,707,427.93
应交税费	七、40	183,284,121.22	275,733,461.96

其他应付款	七、41	409,495,844.80	408,292,517.39
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	2,139,497,085.68	104,514,633.87
其他流动负债	七、44	60,404,796.12	28,063,055.54
流动负债合计		8,391,269,161.96	6,599,964,575.58
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	3,308,761,500.00	1,757,264,893.22
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	4,840,828.24	4,901,533.47
长期应付款	七、48	3,650,233,863.23	2,154,192,473.11
长期应付职工薪酬	七、49	1,624,711,655.42	1,550,748,188.20
预计负债			
递延收益	七、51	440,417,849.65	406,891,341.54
递延所得税负债	七、30	41,246,951.09	78,393,751.23
其他非流动负债			
非流动负债合计		9,070,212,647.63	5,952,392,180.77
负债合计		17,461,481,809.59	12,552,356,756.35
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	2,146,624,894.00	1,655,051,861.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	4,796,816,534.61	1,793,842,362.88
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-629,163,966.94	-342,795,807.62
专项储备	七、58	304,570,958.26	253,676,128.30

盈余公积	七、59	1,073,890,156.11	876,379,327.84
一般风险准备			
未分配利润	七、60	3,824,203,614.52	2,686,294,453.08
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		11,516,942,190.56	6,922,448,325.48
少数股东权益		1,066,332,753.15	1,027,143,571.65
所有者权益（或股东权益）合计		12,583,274,943.71	7,949,591,897.13
负债和所有者权益（或股东权益）总计		30,044,756,753.30	20,501,948,653.48

公司负责人：朱家道 主管会计工作负责人：刘文学 会计机构负责人：邓丽茶

母公司资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位:贵州盘江精煤股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		3,511,320,605.71	1,340,617,558.30
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		2,581,605,930.27	2,901,991,868.32
应收账款	十七、1	271,063,960.21	265,421,982.79
应收款项融资			
预付款项		12,778,012.23	14,424,776.84
其他应收款	十七、2	53,689,250.47	76,332,872.40
其中：应收利息			
应收股利			
存货		187,084,664.24	180,834,581.66
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			20,000,000.00
其他流动资产		540,121,767.17	617,344,916.61
流动资产合计		7,157,664,190.30	5,416,968,556.92
非流动资产：			
债权投资			

其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	6,216,433,748.35	3,961,547,511.23
其他权益工具投资		465,229,674.00	712,875,008.16
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		3,706,573,241.12	3,211,047,936.50
在建工程		570,996,390.57	409,949,097.14
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		4,732,816.02	4,873,612.74
无形资产		3,955,838,957.40	538,642,107.13
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		580,296,337.80	568,129,503.62
其他非流动资产			
非流动资产合计		15,500,101,165.26	9,407,064,776.52
资产总计		22,657,765,355.56	14,824,033,333.44
流动负债：			
短期借款		1,421,560,486.10	2,544,510,046.50
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		439,546,680.66	340,877,586.35
应付账款		1,436,428,252.60	1,076,489,787.73
预收款项			
合同负债		162,561,314.67	111,676,661.99
应付职工薪酬		291,768,672.90	309,888,441.01
应交税费		134,812,086.53	202,729,295.94
其他应付款		343,374,378.56	387,330,927.15
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			

一年内到期的非流动负债		1,199,998,973.01	73,714,834.59
其他流动负债		31,132,970.91	14,517,966.06
流动负债合计		5,461,183,815.94	5,061,735,547.32
非流动负债：			
长期借款		1,180,140,000.00	664,280,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		4,840,828.24	4,901,533.47
长期应付款		2,661,289,279.84	480,897,030.45
长期应付职工薪酬		1,593,211,065.23	1,522,876,205.01
预计负债			
递延收益		334,037,278.75	357,062,744.19
递延所得税负债		41,246,951.09	78,393,751.23
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,814,765,403.15	3,108,411,264.35
负债合计		11,275,949,219.09	8,170,146,811.67
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,146,624,894.00	1,655,051,861.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,941,196,024.43	1,938,221,852.70
减：库存股			
其他综合收益		-618,038,705.89	-334,225,521.87
专项储备		260,554,240.57	220,908,933.19
盈余公积		1,073,312,447.00	875,801,618.73
未分配利润		3,578,167,236.36	2,298,127,778.02
所有者权益（或股东权益）合计		11,381,816,136.47	6,653,886,521.77
负债和所有者权益（或股东权益）总计		22,657,765,355.56	14,824,033,333.44

公司负责人：朱家道　　主管会计工作负责人：刘文学　　会计机构负责人：邓丽茶

合并利润表

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入	七、61	11,843,059,269.15	9,725,582,041.91
其中：营业收入	七、61	11,843,059,269.15	9,725,582,041.91
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		9,522,421,243.36	8,007,970,554.64
其中：营业成本	七、61	7,039,565,685.40	6,355,768,259.04
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	554,461,420.67	472,369,732.58
销售费用	七、63	18,375,961.32	18,943,479.56
管理费用	七、64	1,567,848,562.13	842,886,815.64
研发费用	七、65	185,225,944.32	121,663,577.49
财务费用	七、66	156,943,669.52	196,338,690.33
其中：利息费用		127,557,024.69	157,426,291.08
利息收入		21,315,489.22	9,051,688.91
加：其他收益	七、67	206,280,971.83	24,158,898.02
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	213,627,887.49	-194,783,877.61
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		186,834,819.22	-190,297,197.70
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			-6,286,955.56
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	8,842,918.22	12,781,140.85
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-1,344,683.01	-109,840.62

资产处置收益（损失以"－"号填列）	七、73	-24,811,541.25	-17,127,727.37
三、营业利润（亏损以"－"号填列）		2,723,233,579.07	1,542,530,080.54
加：营业外收入	七、74	3,472,763.47	23,507,645.84
减：营业外支出	七、75	28,065,807.88	24,786,483.51
四、利润总额（亏损总额以"－"号填列）		2,698,640,534.66	1,541,251,242.87
减：所得税费用	七、76	459,007,135.75	233,453,678.10
五、净利润（净亏损以"－"号填列）		2,239,633,398.91	1,307,797,564.77
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以"－"号填列）		2,239,633,398.91	1,307,797,564.77
2.终止经营净利润（净亏损以"－"号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以"-"号填列）		2,194,069,947.31	1,172,405,831.89
2.少数股东损益（净亏损以"-"号填列）		45,563,451.60	135,391,732.88
六、其他综合收益的税后净额		-286,504,884.02	-355,979,506.93
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-286,368,159.32	-355,800,585.13
1．不能重分类进损益的其他综合收益		-286,368,159.32	-355,800,585.13
（1）重新计量设定受益计划变动额		-64,840,425.30	-159,294,728.20
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益		-11,029,200.00	
（3）其他权益工具投资公允价值变动		-210,498,534.02	-196,505,856.93
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2．将重分类进损益的其他综合收益			
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额			
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-136,724.70	-178,921.80
七、综合收益总额		1,953,128,514.89	951,818,057.84
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		1,907,701,787.99	816,605,246.76
（二）归属于少数股东的综合收益总额		45,426,726.90	135,212,811.08

八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		1.107	0.708
（二）稀释每股收益(元/股)		1.107	0.708

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为： 0 元。

公司负责人：朱家道　　主管会计工作负责人：刘文学　　会计机构负责人：邓丽荼

母公司利润表

2022 年 1—12 月

单位:元　币种:人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	十七、4	9,871,077,364.52	7,984,717,975.58
减：营业成本	十七、4	5,950,324,692.77	5,358,283,563.48
税金及附加		451,975,250.89	377,665,432.39
销售费用		14,535,670.01	15,177,393.91
管理费用		841,610,857.71	688,722,430.69
研发费用		154,540,854.68	93,923,267.21
财务费用		156,082,082.19	159,361,503.28
其中：利息费用		126,112,406.62	121,426,082.15
利息收入		19,854,850.18	8,658,074.71
加：其他收益		168,411,214.35	23,293,637.55
投资收益（损失以“—”号填列）	十七、5	238,324,179.59	-182,631,107.69
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		186,834,819.22	-190,297,197.70
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			-6,286,955.56
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		12,529,042.19	10,677,006.91
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-375,166.17	-1,007,327.27
资产处置收益（损失以“—”号填列）		2,672,752.13	-13,810,894.92
二、营业利润（亏损以“—”号填列）		2,723,569,978.36	1,128,105,699.20
加：营业外收入		1,100,029.44	233,517.39
减：营业外支出		23,813,634.55	16,767,391.09
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）		2,700,856,373.25	1,111,571,825.50

减：所得税费用		364,656,129.04	169,471,861.54
四、净利润（净亏损以"一"号填列）		2,336,200,244.21	942,099,963.96
（一）持续经营净利润（净亏损以"一"号填列）		2,336,200,244.21	942,099,963.96
（二）终止经营净利润（净亏损以"一"号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-283,813,184.02	-354,581,206.93
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-283,813,184.02	-354,581,206.93
1.重新计量设定受益计划变动额		-62,285,450.00	-158,075,350.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		-11,029,200.00	
3.其他权益工具投资公允价值变动		-210,498,534.02	-196,505,856.93
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		2,052,387,060.19	587,518,757.03
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		不适用	不适用
（二）稀释每股收益(元/股)		不适用	不适用

公司负责人：朱家道 主管会计工作负责人：刘文学 会计机构负责人：邓丽茶

合并现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		11,081,744,502.63	7,549,722,567.05
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			

收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		95,605,159.89	25,523,855.19
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	585,422,721.19	564,932,216.85
经营活动现金流入小计		11,762,772,383.71	8,140,178,639.09
购买商品、接受劳务支付的现金		2,220,813,008.80	1,598,597,915.11
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		3,423,696,920.53	2,904,182,868.39
支付的各项税费		2,004,601,727.10	1,403,308,065.39
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	578,901,369.14	555,117,693.96
经营活动现金流出小计		8,228,013,025.57	6,461,206,542.85
经营活动产生的现金流量净额		3,534,759,358.14	1,678,972,096.24
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		400,000,000.00	110,000,000.00
取得投资收益收到的现金		49,941,000.00	40,297,871.66
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		12,752,645.00	63,346.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		462,693,645.00	150,361,217.66
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,923,557,514.51	1,522,557,137.03
投资支付的现金		1,500,000,000.00	257,250,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	433,998.78	3,285,600.00

投资活动现金流出小计		5,423,991,513.29	1,783,092,737.03
投资活动产生的现金流量净额		-4,961,297,868.29	-1,632,731,519.37
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,499,999,994.96	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		3,660,636,106.78	4,266,123,893.22
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78		200,000.00
筹资活动现金流入小计		7,160,636,101.74	4,266,323,893.22
偿还债务支付的现金		2,971,018,000.00	3,130,099,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,078,354,601.76	599,312,481.76
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	13,435,723.97	207,304,291.31
筹资活动现金流出小计		4,062,808,325.73	3,936,715,773.07
筹资活动产生的现金流量净额		3,097,827,776.01	329,608,120.15
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		1,671,289,265.86	375,848,697.02
加：期初现金及现金等价物余额		1,754,622,814.15	1,378,774,117.13
六、期末现金及现金等价物余额		3,425,912,080.01	1,754,622,814.15

公司负责人：朱家道　　主管会计工作负责人：刘文学　　会计机构负责人：邓丽苶

母公司现金流量表

2022 年 1—12 月

单位:元　币种:人民币

项目	附注	2022年度	2021年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		8,752,478,340.32	6,105,144,145.95
收到的税费返还		790,958.67	1,097,085.57
收到其他与经营活动有关的现金		423,453,824.32	495,140,091.67
经营活动现金流入小计		9,176,723,123.31	6,601,381,323.19
购买商品、接受劳务支付的现金		1,528,164,620.26	1,309,486,420.74
支付给职工及为职工支付的现金		2,814,186,708.73	2,410,832,579.92
支付的各项税费		1,652,445,982.75	1,113,194,351.45
支付其他与经营活动有关的现金		477,574,378.50	454,085,259.06
经营活动现金流出小计		6,472,371,690.24	5,287,598,611.17

经营活动产生的现金流量净额		2,704,351,433.07	1,313,782,712.02
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,115,000,000.00	240,000,000.00
取得投资收益收到的现金		75,034,237.83	54,432,849.67
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		11,200.00	51,246.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		1,190,045,437.83	294,484,095.67
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		562,200,092.76	414,351,716.86
投资支付的现金		4,259,795,000.00	1,879,241,700.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		4,821,995,092.76	2,293,593,416.86
投资活动产生的现金流量净额		-3,631,949,654.93	-1,999,109,321.19
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,499,999,994.96	
取得借款收到的现金		2,223,000,000.00	3,479,300,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			200,000.00
筹资活动现金流入小计		5,722,999,994.96	3,479,500,000.00
偿还债务支付的现金		2,720,000,000.00	2,178,860,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		987,251,921.36	497,509,658.99
支付其他与筹资活动有关的现金		13,435,723.97	44,000.00
筹资活动现金流出小计		3,720,687,645.33	2,676,413,658.99
筹资活动产生的现金流量净额		2,002,312,349.63	803,086,341.01
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		1,074,714,127.77	117,759,731.84
加：期初现金及现金等价物余额		1,326,166,574.94	1,208,406,843.10
六、期末现金及现金等价物余额		2,400,880,702.71	1,326,166,574.94

公司负责人：朱家道　　主管会计工作负责人：刘文学　　会计机构负责人：邓丽茶

合并所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位:元　币种:人民币

项目	2022 年度								
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年年末余额	1,655,051,861.00	1,793,842,362.88	-342,795,807.62	253,676,128.30	876,379,327.84	2,686,294,453.08	6,922,448,325.48	1,027,143,571.65	7,949,591,897.13
加：会计政策变更									
前期差错更正									
同一控制下企业合并									
其他									
二、本年期初余额	1,655,051,861.00	1,793,842,362.88	-342,795,807.62	253,676,128.30	876,379,327.84	2,686,294,453.08	6,922,448,325.48	1,027,143,571.65	7,949,591,897.13
三、本期增减变动金额（减少以"－"号填列）	491,573,033.00	3,002,974,171.73	-286,368,159.32	50,894,829.96	197,510,828.27	1,137,909,161.44	4,594,493,865.08	39,189,181.50	4,633,683,046.58
（一）综合收益总额			-286,368,159.32			2,194,069,947.31	1,907,701,787.99	45,426,726.90	1,953,128,514.89
（二）所有者投入和减少资本	491,573,033.00	3,002,974,171.73					3,494,547,204.73	-14,361,394.82	3,480,185,809.91
1.所有者投入的普通股	491,573,033.00	2,994,680,194.96					3,486,253,227.96		3,486,253,227.96
2.其他权益工具持有者投入资本									
3.股份支付计入所有者权益的金额									
4.其他		8,293,976.77					8,293,976.77	-14,361,394.82	-6,067,418.05

（三）利润分配					197,510,828.27	-1,056,160,785.87	-858,649,957.60		-858,649,957.60
1.提取盈余公积					197,510,828.27	-197,510,828.27			
2.提取一般风险准备									
3.对所有者（或股东）的分配						-858,649,957.60	-858,649,957.60		-858,649,957.60
4.其他									
（四）所有者权益内部结转									
1.资本公积转增资本（或股本）									
2.盈余公积转增资本（或股本）									
3.盈余公积弥补亏损									
4.设定受益计划变动额结转留存收益									
5.其他综合收益结转留存收益									
6.其他									
（五）专项储备				50,894,829.96			50,894,829.96	8,123,849.42	59,018,679.38
1.本期提取				687,842,808.81			687,842,808.81	64,362,194.20	752,205,003.01
2.本期使用				636,947,978.85			636,947,978.85	56,238,344.78	693,186,323.63
（六）其他									
四、本期期末余额	2,146,624,894.00	4,796,816,534.61	-629,163,966.94	304,570,958.26	1,073,890,156.11	3,824,203,614.52	11,516,942,190.56	1,066,332,753.15	12,583,274,943.71

项目	2021 年度								
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年年末余额	1,655,051,861.00	1,994,672,777.17	13,004,777.51	305,885,177.91	876,379,327.84	2,181,162,455.12	7,026,156,376.55	765,525,865.26	7,791,682,241.81
加：会计政策变更									
前期差错更正									
同一控制下企业合并		13,446,437.48		748,025.58		-7,131,993.63	7,062,469.43	298,232,204.24	305,294,673.67
其他									
二、本年期初余额	1,655,051,861.00	2,008,119,214.65	13,004,777.51	306,633,203.49	876,379,327.84	2,174,030,461.49	7,033,218,845.98	1,063,758,069.50	8,096,976,915.48
三、本期增减变动金额（减少以“一”号填列）		-214,276,851.77	-355,800,585.13	-52,957,075.19		512,263,991.59	-110,770,520.50	-36,614,497.85	-147,385,018.35
（一）综合收益总额			-355,800,585.13			1,172,405,831.89	816,605,246.76	135,212,811.08	951,818,057.84
（二）所有者投入和减少资本		-214,276,851.77					-214,276,851.77	-195,458,575.80	-409,735,427.57
1.所有者投入的普通股		-213,596,608.15					-213,596,608.15	61,017,600.00	-152,579,008.15
2.其他权益工具持有者投入资本									
3.股份支付计入所有者权益的金额									
4.其他		-680,243.62					-680,243.62	-256,476,175.80	-257,156,419.42
（三）利润分配						-662,020,744.40	-662,020,744.40		-662,020,744.40
1.提取盈余公积									

2.提取一般风险准备									
3.对所有者（或股东）的分配						-662,020,744.40	-662,020,744.40		-662,020,744.40
4.其他									
（四）所有者权益内部结转						1,878,904.10	1,878,904.10		1,878,904.10
1.资本公积转增资本（或股本）									
2.盈余公积转增资本（或股本）									
3.盈余公积弥补亏损									
4.设定受益计划变动额结转留存收益									
5.其他综合收益结转留存收益						1,878,904.10	1,878,904.10		1,878,904.10
6.其他									
（五）专项储备				-52,957,075.19			-52,957,075.19	23,631,266.87	-29,325,808.32
1.本期提取				619,736,527.18			619,736,527.18	57,502,670.63	677,239,197.81
2.本期使用				672,693,602.37			672,693,602.37	33,871,403.76	706,565,006.13
（六）其他									
四、本期期末余额	1,655,051,861.00	1,793,842,362.88	-342,795,807.62	253,676,128.30	876,379,327.84	2,686,294,453.08	6,922,448,325.48	1,027,143,571.65	7,949,591,897.13

公司负责人：朱家道　　　主管会计工作负责人：刘文学　　　会计机构负责人：邓丽荼

母公司所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 年度						
	实收资本 (或股本)	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	1,655,051,861.00	1,938,221,852.70	-334,225,521.87	220,908,933.19	875,801,618.73	2,298,127,778.02	6,653,886,521.77
加：会计政策变更							
前期差错更正							
其他							
二、本年期初余额	1,655,051,861.00	1,938,221,852.70	-334,225,521.87	220,908,933.19	875,801,618.73	2,298,127,778.02	6,653,886,521.77
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	491,573,033.00	3,002,974,171.73	-283,813,184.02	39,645,307.38	197,510,828.27	1,280,039,458.34	4,727,929,614.70
（一）综合收益总额			-283,813,184.02			2,336,200,244.21	2,052,387,060.19
（二）所有者投入和减少资本	491,573,033.00	3,002,974,171.73					3,494,547,204.73
1.所有者投入的普通股	491,573,033.00	2,994,680,194.96					3,486,253,227.96
2.其他权益工具持有者投入资本							
3.股份支付计入所有者权益的金额							
4.其他		8,293,976.77					8,293,976.77
（三）利润分配					197,510,828.27	-1,056,160,785.87	-858,649,957.60
1.提取盈余公积					197,510,828.27	-197,510,828.27	
2.对所有者（或股东）的分配						-858,649,957.60	-858,649,957.60
3.其他							
（四）所有者权益内部结转							

1.资本公积转增资本（或股本）							
2.盈余公积转增资本（或股本）							
3.盈余公积弥补亏损							
4.设定受益计划变动额结转留存收益							
5.其他综合收益结转留存收益							
6.其他							
（五）专项储备				39,645,307.38			39,645,307.38
1.本期提取				593,291,856.63			593,291,856.63
2.本期使用				553,646,549.25			553,646,549.25
（六）其他							
四、本期期末余额	2,146,624,894.00	4,941,196,024.43	-618,038,705.89	260,554,240.57	1,073,312,447.00	3,578,167,236.36	11,381,816,136.47
项目	2021 年度						
	实收资本(或股本)	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	1,655,051,861.00	1,988,442,373.93	20,355,685.06	297,614,100.71	875,801,618.73	2,016,169,654.36	6,853,435,293.79
加：会计政策变更							
前期差错更正							
其他							
二、本年期初余额	1,655,051,861.00	1,988,442,373.93	20,355,685.06	297,614,100.71	875,801,618.73	2,016,169,654.36	6,853,435,293.79
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）		-50,220,521.23	-354,581,206.93	-76,705,167.52		281,958,123.66	-199,548,772.02
（一）综合收益总额			-354,581,206.93			942,099,963.96	587,518,757.03
（二）所有者投入和减少资本		-50,220,521.23					-50,220,521.23

1.所有者投入的普通股		-50,220,521.23					-50,220,521.23
2.其他权益工具持有者投入资本							
3.股份支付计入所有者权益的金额							
4.其他							
（三）利润分配						-662,020,744.40	-662,020,744.40
1.提取盈余公积							
2.对所有者（或股东）的分配						-662,020,744.40	-662,020,744.40
3.其他							
（四）所有者权益内部结转						1,878,904.10	1,878,904.10
1.资本公积转增资本（或股本）							
2.盈余公积转增资本（或股本）							
3.盈余公积弥补亏损							
4.设定受益计划变动额结转留存收益							
5.其他综合收益结转留存收益						1,878,904.10	1,878,904.10
6.其他							
（五）专项储备				-76,705,167.52			-76,705,167.52
1.本期提取				546,259,632.00			546,259,632.00
2.本期使用				622,964,799.52			622,964,799.52
（六）其他							
四、本期期末余额	1,655,051,861.00	1,938,221,852.70	-334,225,521.87	220,908,933.19	875,801,618.73	2,298,127,778.02	6,653,886,521.77

公司负责人：朱家道　　　　主管会计工作负责人：刘文学　　　　会计机构负责人：邓丽荼

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

贵州盘江精煤股份有限公司（以下简称“公司”）是经贵州省人民政府〔1999〕140 号文批准，由贵州盘江投资控股（集团）有限公司（以下简称“盘江控股”）、中国煤炭工业进出口集团公司、贵阳特殊钢有限责任公司、福建省煤炭工业（集团）有限责任公司、贵州省煤矿设计研究院、中煤工程设计咨询集团重庆设计研究院、防城港务局和贵州煤炭实业总公司八家法人共同发起设立，于 1999 年 10 月 29 日登记注册的股份有限公司。公司法人营业执照统一社会信用代码 915200007143027723，注册地址：贵州省六盘水市红果经济开发区干沟桥，法定代表人：朱家道。设立时公司总股本 25,130 万股。

经中国证监会批准，2001 年 4 月 9 日，经中国证监会批准，公司在上海证券交易所采取上网定价发行方式向社会公众首次公开发行 12,000 万股流通 A 股，并于 2001 年 5 月 31 日在上海证券交易所挂牌上市。本次公开发行后公司总股本达到 37,130 万股。

根据国务院国有资产监督管理委员会国资产权函〔2003〕296 号文《关于贵州盘江精煤股份有限公司国有股划转有关问题的批复》，2004 年 4 月 27 日盘江控股持有的公司股份 24,000 万股国有法人股划归贵州盘江煤电有限责任公司（以下简称“盘江煤电公司”）持有；根据四川峨眉山市人民法院〔（2002）峨眉执字第 162-14 号〕《民事裁定书》，贵阳特殊钢有限责任公司所持有的公司 270 万股国有法人股折价 491 万元抵偿给四川川投峨眉铁合金(集团)有限责任公司所有。另外，三个公司的名称变更：“中国煤炭工业进出口集团公司”变更为“中国中煤能源集团公司”；“中煤工程设计咨询集团重庆设计研究院”变更为“中煤国际工程重庆设计研究院”；“防城港务局”变更为“防城港务集团有限公司”。

2006 年 6 月，根据国务院《关于推进资本市场改革开放和稳定发展的若干意见》和中国证监会《关于上市公司股权分置改革试点有关问题的通知》等相关文件精神，公司的非流通股股东委托公司董事会，提出股权分置改革方案。公司全体非流通股股东，以其持有的 3,840 万股股份作为对价，支付给流通股股东，以换取其非流通股份的流通权，即：方案实施股权登记日登记在册的流通股股东每持有 10 股流通股将获得非流通股股东支付的 3.2 股股份。2006 年 7 月 28 日，公司根据股权分置改革方案实施了股权分置改革。

2008 年 4 月公司根据发展需要实施重大资产重组工作， 2009 年 3 月中国证监会核准公司重大资产重组。公司通过重大资产重组向盘江控股发行 37,797.35 万股人民币普通股、向盘江煤电公司发行 13,131.44 万股人民币普通股购买相关资产，公司注册资本由 59,408 万元增至 110,336.79 万元。重组后盘江煤电公司持有公司股份 45,663.71 万股，持股比例为 41.38%，盘江控股持有公司股份 38,042.01 万股，持股比例为 34.48%。

2012 年 5 月根据国务院国有资产管理委员会《关于贵州盘江精煤股份有限公司国有股东转让所持部分股份有关问题的批复》（国有产权〔2011〕1467 号）同意，将盘江煤电公司所持本公司部分股份 12,798.18 万股、2,738.97 万股、2,351.77 万股和 1,080.10 万股，分别转让给兖矿集团有限公司、中国华融资产管理公司、中国信达资产管理股份有限公司和中国建设银行股份有限公司，盘江煤电公司对公司的持股比例由 41.38%变更为 24.19%。

2012 年 5 月根据公司 2011 年度股东大会审议通过的 2011 年利润分配及公积金转增股本的方案，方案以 2011 年度末公司总股本 110,336.79 万股为基数，向全体股东每 10 股转增 5 股，公司注册资本由 110,336.79 万元增至 165,505.19 万元。

根据贵州省人民政府国有资产监督管理委员会《关于同意吸收合并贵州盘江煤电有限责任公司的批复》和《关于贵州盘江精煤股份有限公司国有股东变更豁免履行公开征集受让方程序的批复》，盘江控股吸收合并盘江煤电公司，将盘江煤电公司持有的本公司股份（共计 40,042.04 万股，占公司总股本的 24.19%）变更为盘江控股持有，吸收合并完成后，盘江控股将直接持有本公司股份 97,105.06 万股，占公司总股本的 58.67%。

公司于 2013 年 12 月 3 日接到股东盘江控股和盘江煤电公司通知函，盘江控股和盘江煤电公司于 2013 年 12 月 2 日收到中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具的《中国证券登记结算有限责任公司上海分公司过户登记确认书》，盘江煤电公司直接持有的本公司 40,042.04 万股股份已于 2013 年 11 月 28 日过户至盘江控股名下。

公司于 2014 年 12 月 23 日收到控股股东盘江控股通知，贵州省人民政府国有资产监督管理委员会决定以盘江控股 100%的股权资产出资设立贵州盘江国有资本运营有限公司，并于 12 月 8 日完成工商注册登记并领取营业执照，盘江资本作为盘江控股的母公司。

根据贵州省人民政府和省国资委批准的《贵州盘江投资控股（集团）有限公司产权制度改革实施方案》的实施路径安排，盘江控股存续分立为盘江控股（存续）、贵州盘江发展有限公司，均为贵州盘江国有资本运营有限公司的子公司。分立后，盘江控股存续分立的盘江控股注册资本为 84,000 万元，已于 2015 年 3 月 19 日完成工商变更登记。该次分立工作不涉及盘江控股与盘江股份的股权关系，盘江控股仍为盘江股份控股股东，仍然持有公司 58.67%的股权。

2015 年 4 月 23 日，盘江控股第二届董事会 2015 年第四次临时会议审议通过了“关于盘江投资控股（集团）有限公司拟减持贵州盘江精煤股份有限公司股份的议案”，同意盘江控股依法合规适时地减持公司股份，减持数量不超过其总股本的 1%。2015 年 5 月 27 日至 2015 年 6 月 4 日，盘江控股通过集中竞价方式累计减持公司股票数量 1,000 万股，减持数量占公司总股本的 0.6%。本次减持前，盘江控股持有公司股票数量 97,105.06 万股，占公司股本总额的 58.67%；减持后，盘江控股持有公司股票数量 96,105.06 万股，占公司股本总额的 58.07%，盘江控股仍为盘江股份控股股东。

2021 年 12 月 31 日，公司接到通知，公司控股股东贵州盘江投资控股（集团）有限公司完成吸收合并贵州盘江煤电集团有限责任公司（以下简称“原盘江煤电”），并将名称变更为“贵州盘江煤电集团有限责任公司”，原盘江煤电注销。同时，根据《省财政厅 省人力资源社会保障厅 省国资委关于划转部分国有资本充实社保基金有关事项的通知》（黔财工〔2020〕286 号），贵州省国资委将所持盘江煤电部分国有股权（国家资本）一次性无偿划转至贵州金融控股集团有限责任公司持有并进行专户管理，盘江煤电完成股东变更登记后，其现有股东为贵州省国资委持股 95.924%，贵州金融控股集团有限责任公司持股 4.076%，公司控股股东仍为盘江煤电，实际控制人仍为贵州省国资委。

2022 年 1 月 5 日，公司收到中国证监会《关于核准贵州盘江精煤股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可〔2021〕4148 号），2022 年 4 月 18 日，公司完成本次非公开发行股票新

增股份登记，公司增加 491,573,033 股限售流通股，总股本从 1,655,051,861 股增加至 2,146,624,894 股，盘江煤电持股比例由 58.07%变为 44.77%，仍为公司控股股东。

2023 年 3 月，公司收到控股股东盘江煤电《关于组建贵州能源集团获得省政府批复的告知函》,》（盘江煤电函〔2023〕5 号）等书面文件，贵州省拟组建贵州能源集团有限公司，组建方式为将盘江煤电更名为贵州能源集团有限公司，吸收合并乌江能源集团有限责任公司，吸收合并后，注销乌江能源集团有限责任公司。

2023 年 4 月 3 日，公司收到贵州能源集团《关于盘江煤电更名为贵州能源的告知函》（贵州能源集团函[2023]5 号），根据《贵州省人民政府关于同意贵州能源集团有限公司组建方案的批复》（黔府函〔2022〕170 号）的工作要求，贵州盘江煤电集团有限责任公司现已更名为贵州能源集团有限公司，并已办理完成工商信息变更事项，取得了新的营业执照，吸收合并事项正在稳步推进。

公司属煤炭行业，主要产品有精煤、混煤（动力煤）、电力、机械加工，公司下属有火铺矿、月亮田矿、山脚树矿、土城矿、金佳矿、火铺矸石发电厂、物资管理分公司、物业管理分公司、机电分公司、贵州盘南煤炭开发有限责任公司、贵州首黔资源开发有限公司、贵州盘江马依煤业有限公司、贵州盘江恒普煤业有限公司、贵州盘江矿山机械有限公司、贵州盘江新光发电有限公司、盘江（普定）发电有限公司、盘江新能源发电（盘州）有限公司、盘江新能源发电（关岭）有限公司、盘江新能源（普定）有限公司、盘江新能源发电（安顺西秀）有限公司、盘江新能源发电（镇宁）有限公司、贵州盘江矿山机械检测检验服务有限公司等。

公司经营范围：（一）原煤开采、煤炭洗选加工、煤的特殊加工、煤炭及伴生资源综合开发利用，煤炭产品及焦炭的销售。（二）出口：本企业自产的煤炭产品、焦炭、煤的特殊加工产品等商品及其相关技术。（三）进口：煤炭产品，本企业生产、科研所需的原辅材料、机械设备、仪器仪表、零配件及其相关技术。（四）电力的生产与销售。（五）矿山机电设备制造、修理、租赁及生产服务；矿山机电设备及配件、材料销售。（六）化工产品销售（凭许可证经营）。（七）铁合金冶炼。（八）汽车运输（普通货物运输）及汽车零配件销售。（九）物业管理（凭许可证经营），单位后勤管理服务。（十）贸易及代理业务、仓储配送服务、代理记账、财务咨询、会计服务、税务代理。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截止 2022 年 12 月 31 日，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

子公司名称
贵州盘南煤炭开发有限责任公司
贵州首黔资源开发有限公司
贵州盘江马依煤业有限公司
贵州盘江恒普煤业有限公司
贵州盘江矿山机械有限公司
贵州盘江新光发电有限公司
盘江（普定）发电有限公司

盘江新能源发电（盘州）有限公司
盘江新能源发电（关岭）有限公司
盘江新能源发电（镇宁）有限公司
盘江新能源发电（安顺西秀）有限公司
盘江新能源（普定）有限公司

本期减少子公司的情况：

序号	子公司名称	未纳入合并财务报表原因
1	贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司	股权捐赠

本期增加子公司的情况

序号	子公司名称	纳入合并财务报表原因
1	盘江（普定）发电有限公司	投资设立
2	盘江新能源发电（关岭）有限公司	投资设立
3	盘江新能源发电（镇宁）有限公司	投资设立
4	盘江新能源发电（安顺西秀）有限公司	投资设立
5	盘江新能源（普定）有限公司	投资设立

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称"企业会计准则"），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的披露规定编制财务报表。

2. 持续经营

√适用 □不适用

公司自本报告期末至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

具体会计政策和会计估计提示：

本公司根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计，主要体现在应收账款、其他应收款坏账准备的计提方法（附注五、10），固定资产折旧和无形资产摊销（附注五、23，附注五、29）、使用权资产折旧和租赁负债（附注五、28，附注五、34）。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、现金流量和股东权益变动等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

√适用 □不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

5.1 同一控制下的企业合并

同一控制下企业合并形成的长期股权投资，合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，本公司在合并日按照所取得的被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

5.2 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，体现为商誉价值。购买方对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期营业外收入。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

6.1 合并财务报表范围

本公司将全部子公司（包括本公司所控制的单独主体）纳入合并财务报表范围，包括被本公司控制的企业、被投资单位中可分割的部分以及结构化主体。

6.2 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

6.3 合并财务报表抵销事项

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有本公司的长期股权投资，视为本公司的库存股，作为股东权益的减项，在合并资产负债表中股东权益项目下以“减：库存股”项目列示。

6.4 合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并自最终控制方开始实施控制时已经发生，自合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表；对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

6.5 处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

7.1 合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估。

7.2 共同经营的会计处理

本公司作为共同经营参与方，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

本公司作为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

7.3 合营企业的会计处理

本公司作为合营企业合营方应当按照《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理，本公司作为非合营方根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

9.1 外币业务折算

本公司对发生的外币交易，采用与交易发生日即期汇率折合本位币入账。资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

9.2 外币财务报表折算

本公司的子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目其他综合收益下列示。外币现金流量应当采用现金流量发生日的即期汇率。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

10. 金融工具

√适用 □不适用

10.1 金融工具的分类及重分类

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

(1)金融资产

本公司根据所管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①本公司管理金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①本公司管理金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除分类为以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，本公司将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，本公司可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司改变管理金融资产的业务模式时，将对所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，且自重分类日起采用未来适用法进行相关会计处理，不对以前已经确认的利得、损失（包括减值损失或利得）或利息进行追溯调整。

(2)金融负债

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；以摊余成本计量的金融负债。所有的金融负债不进行重分类。

10.2 金融工具的计量

本公司金融工具初始确认按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。金融工具的后续计量取决于其分类。

（1）金融资产

①以摊余成本计量的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产（除属于套期关系的一部分金融资产外），以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得、汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

④指定为公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。除获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关利得和损失均计入其他综合收益，且后续不转入当期损益。

（2）金融负债

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

该类金融负债包括交易性金融负债 (含属于金融负债的衍生工具) 和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，交易性金融负债公允价值变动形成的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。

指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，由企业自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额，计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。如果对该金融负债的自身信用风险变动的影响计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失计入当期损益。

②以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对此类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

10.3 本公司对金融工具的公允价值的确认方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值；不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。

公允价值计量基于公允价值输入值的可观察程度以及该输入值对公允价值计量整体的重要性，被划分为三个层次：

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

10.4 金融资产和金融负债转移的确认依据和计量方法

（1）金融资产

本公司金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬；③该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，但未保留对该金融资产的控制。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，根据其是否保留了对金融资产的控制分别处理：①未保留对该金融资产控制的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；②保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认相关负债。继续涉入被转移金融资产的程度，是指本公司承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，将以下两项金额的差额计入当期损益：①被转移金融资产在终止确认日的账面价值；②因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，先按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，然后将以下两项金额的差额计入当期损益：①终止确认部分在终止确认日的账面价值；②终止确认部分收到的对价，与

原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

针对本公司指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

（2）金融负债

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

10.5 预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司以预期信用损失为基础，对分类为以摊余成本计量的金融资产、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，进行减值会计处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

（1）较低信用风险的金融工具计量损失准备的方法

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司可以不用与其初始确认时的信用风险进行比较，而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果金融工具的违约风险较低，债务人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

（2）应收款项计量损失准备的方法

①不包含重大融资成分的应收款项。对于由《企业会计准则第 14 号—收入》规范的交易形成的不含重大融资成分的应收款项，本公司采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融资产或金融资产组合为基础评估信用风险是否显著增加。本公司根据信用风险特征将应收票据、应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收账款组合 1：单项评估

应收账款组合 2：关联方组合

应收账款组合 3：账龄分析法

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

单项评估中，单项金额重大的判断依据或金额标准为 1,000 万元（含 1,000 万元）以上。

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

②包含重大融资成分的应收款项和租赁应收款。对于包含重大融资成分的应收款项，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

（3）其他金融资产计量损失准备的方法

对于除上述以外的金融资产，如：债权投资、其他债权投资、其他应收款、长期应收款等，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

本公司根据款项性质将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：保证金、押金、备用金

其他应收款组合 2：单位往来款项

其他应收款组合 3：经营代垫款项

其他应收款组合 4：其他款项

“三阶段”，模型特征及会计处理方法：

第一阶段，金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的，本公司按照该金融工具未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入；

第二阶段，金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额和实际利率计算利息收入；本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加；本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

①债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；

②债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；

③作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化，这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；

④债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；

⑤本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化等。

第三阶段，初始确认后发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其摊余成本（账面余额减已计提减值准备）和实际利率计算利息收入；当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

①发行方或债务人发生重大财务困难；

②债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；

③债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；

④债务人很可能破产或进行其他财务重组；

⑤发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；

⑥以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承诺或财务担保合同）或计入其他综合收益（以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）。

10.6 金融资产及金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

（1）本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；

（2）本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见附注五、10.金融工具 10.5 预期信用损失的确定方法及会计处理方法。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见附注五、10.金融工具 10.5 预期信用损失的确定方法及会计处理方法。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

应收款项融资反映资产负债表日以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。本公司将既以收取合同现金流量为目的又以出售为目的，信用级别较高的银行承兑汇票分类为应收款项融资。

会计处理方法详见附注五、10.金融工具计量中划分为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产相关内容。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见附注五、10.金融工具 10.5 预期信用损失的确定方法及会计处理方法。

15. 存货

√适用 □不适用

15.1 存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括原材料、委托加工材料、包装物、低值易耗品、在产品、自制半成品、发出商品、产成品（库存商品）等。

15.2 发出存货的计价方法

原材料等存货发出时，采取先进先出法确定其发出的实际成本；发出商品是公司煤炭销售中不满足收入确认条件但已发出的产成品，采取月末一次加权平均法确定其发出的实际成本。

15.3 存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

15.4 存货的盘存制度

本公司的存货盘存制度为永续盘存制。

15.5 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

16. 合同资产

16.1 合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

合同资产是指本公司已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他原因。本公司拥有的无条件向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

16.2 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见附注五、10.金融工具 10.5 预期信用损失的确定方法及会计处理方法。

17. 持有待售资产

□适用 √不适用

18. 债权投资

18.1 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

□适用 √不适用

19. 其他债权投资

19.1 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

□适用 √不适用

20. 长期应收款

20.1 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

□适用 √不适用

21. 长期股权投资

√适用 □不适用

21.1 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当在合并日按照所取得的被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的企业合并，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照《企业会计准则第 12 号—债务重组》的有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照《企业会计准则第 7 号一一非货币性资产交换》的有关规定确定。

21.2 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资应当采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。本公司对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，本公司应当按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定，对间接持有的该部分投资选择以公允价值计量且其变动计入其他综合收益，并对其余部分采用权益法核算。

21.3 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

对被投资单位具有共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等；对被投资单位具有重大影响，是指当持有被投资单位 20%以上至 50%的表决权资本时，具有重大影响。或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

22. 投资性房地产

不适用

23. 固定资产

23. 1 确认条件

√适用 □不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

23.2 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋	平均年限法	10-40	3%	9.7%～2.43%
建筑物	平均年限法	13-25	3%	7.46%～3.88%
动力设备	平均年限法	18	3%	5.39%
传导设备	平均年限法	15-28	3%	6.47%～3.46%
生产设备	平均年限法	10-15	3%	9.7%～6.47%
运输设备	平均年限法	12	3%	8.08%
工具仪器及管理工具	平均年限法	12-14	3%	8.08%～6.93%
井巷建筑物	按原煤产量吨煤提取 2.5 元计入折旧			

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

融资租赁方式租入的固定资产，能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如上表所示。

23.3 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

融资租入固定资产为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁。融资租入固定资产初始计价为租赁期开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为入账价值；融资租入固定资产后续计价采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提折旧及减值准备。

24. 在建工程

√适用 □不适用

本公司在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

25. 借款费用

√适用 □不适用

25.1 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

25.2 资本化金额计算方法

资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间。借款费用暂停资本化的期间不包括在内。在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款按照累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率计算确定，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

26. 生物资产

√适用 □不适用

26.1 生物资产的确定标准、分类

本公司生物资产包括消耗性生物资产、生产性生物资产，消耗性生物资产包括牛犊、架子牛、育肥牛，生产性生物资产包括繁殖母牛、种公牛。

本公司生物资产按成本进行初始计量。外购的生物资产的成本包括购买价款、相关税费、保险费以及可直接归属于购买该资产的其他支出。投资者投入的生物资产，按投资合同或协议约定的价值加上应支付的相关税费作为生物资产的入账价值，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行繁育的消耗性生物资产的成本，包括饲养过程中发生的饲料费、人工费、资本化利息和应分摊的间接费用等必要支出。自行繁育的生产性生物资产的成本，包括达到预定生产经营目的前发生饲料费、人工费、资本化利息和应分摊的间接费用等必要支出。

26.2 各类生物资产的使用寿命和预计净残值的确定依据、折旧方法

公司对达到预定生产经营目的的生产性生物资产，按年限平均法按期计提折旧，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期损益。生产性生物资产的预计使用年限和折旧率如下：

类别	使用寿命	预计净残值率（%）	年折旧率（%）
繁殖母牛	8 年	30	8.75
种公牛	8 年	30	8.75

26.3 生物资产减值测试方法和减值准备计提方法

公司至少于每年年度终了对消耗性生物资产和生产性生物资产进行检查，有确凿证据表明由于遭受自然灾害、病虫害、动物疫病侵袭或市场需求变化等原因，使消耗性生物资产的可变现净值或生产性生物资产的可收回金额低于其账面价值的，按照可变现净值或可收回金额低于账面价值的差额，计提生物资产跌价准备或减值准备，并计入当期损益。

消耗性生物资产减值的影响因素已经消失的，减记金额予以恢复，并在原已计提的跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

生产性生物资产减值准备一经计提，不得转回。

27. 油气资产

□适用 √不适用

28. 使用权资产

√适用 □不适用

使用权资产，是指公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。公司使用权资产包括租入的房屋及建筑物、机器设备等。

28.1 初始计量

除短期租赁和低价值租赁外，公司在租赁期开始日按照成本对使用权资产进行初始计量，该成本包括：（1）租赁负债的初始计量金额；（2）在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；（3）发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；（4）为拆除及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，属于为生产存货而发生的除外。

28.2 后续计量

在租赁期开始日后，公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值准备计量使用权资产。

公司按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

28.3 使用权资产的折旧

公司参照《企业会计准则第 4 号—固定资产》有关折旧的规定，自租赁期开始日起，公司对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧，计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或当期损益。

本公司在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式作出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

公司能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

28.4 使用权资产的减值

公司参照《企业会计准则第 8 号—资产减值》有关固定资产减值的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

29. 无形资产

29.1 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

29.1.1 无形资产的计价方法

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

本公司无形资产后续计量方法分别为：使用寿命有限无形资产采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整；使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

项 目	预计使用寿命	依 据
软件	3-10 年	软件使用实际寿命估计
土地	50 年	土地使用权证载年限
采矿权	30 年	采矿权证载年限

29.1.2 使用寿命不确定的判断依据

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

29.2 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形资产、商誉等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。

可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32. 合同负债

32.1 合同负债的确认方法

√适用 □不适用

合同负债反映公司已收或应收客户对价而影响客户转让商品的义务。本公司在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收取合同对价的权利的，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的金额确认合同负债。

33. 职工薪酬

33.1 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬主要包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本

公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

33.2 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

33.3 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供辞退福利时，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

33.4 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

34. 租赁负债

√适用 □不适用

34.1 初始计量

除短期租赁和低价值资产租赁外，公司在租赁期开始日按照该日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

34.1.1 租赁付款额

租赁付款额，是指公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：（1）固定付款额和实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；（2）取决于指数或比率的可变租赁付款额，该付款额在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率；（3）公司合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；（4）租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权时需支付的款项；（5）根据公司提供的担保余值预计应支付的款项。

34.1.2 折现率

在计算租赁付款额的现值时，公司因无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。该增量借款利率，是指公司在类似经济环境下为获得与使用权资产价值接近的资产，在类似期间以类似抵押条件借入资金须支付的利率。

34.2 后续计量

在租赁期开始日后，公司按以下原则对租赁负债进行后续计量：(1)确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；（2）支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额；（3）因重估或租赁变更等原因导致租赁付款额发生变动时，重新计量租赁负债的账面价值。

按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益，但应当资本化的除外。周期性利率是指公司对租赁负债进行初始计量时所采用的折现率，或者因租赁付款额发生变动或因租赁变更而需按照修订后的折现率对租赁负债进行重新计量时，公司采用修订后的折现率。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

34.3 重新计量

在租赁期开始日后，发生下列情形时，公司按照变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，公司将剩余金额计入当期损益。（1）实质固定付款额发生变动；（2）担保余值预计的应付金额发生变动；（3）用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；（4）购买选择权的评估结果发生变化；（5）续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行使情况发生变化。

35. 预计负债

√适用 □不适用

35.1 预计负债的确认标准

与诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项等或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

（1）该义务是本公司承担的现时义务；

（2）履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；

（3）该义务的金额能够可靠地计量。

35.2 各类预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

（1）所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定；

（2）所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

36. 股份支付

□适用 √不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

□适用 √不适用

38. 收入

38.1 收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

本公司的收入主要包括煤炭销售收入、电力销售收入、机械维修收入、机械租赁收入和其他收入。

38.1.1 收入确认和计量所采用的会计政策

公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，在合同开始日，按照单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本公司确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。预期将退还给客户的款项作为负债，不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在重大融资成分。

满足下列条件之一时，本公司属于在某一时间段内履行履约义务，否则，属于在某一时点确认履约义务：

（1）客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；

（2）客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；

（3）本公司在履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时间段内履行的履约义务，本公司在该时间段内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时间履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务的控制权时，本公司会考虑下列迹象：

（1）本公司就该商品享受现时收款的权利；

（2）本公司已将该商品的法定所有权转移给客户；

（3）本公司已将该商品的实物转移给客户；

（4）本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户；

（4）客户已接受该商品。

本公司根据向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权，来判断从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。在向客户转让商品前能够控制该商品的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费金额确认收入，该金

额按照已收或应收对价总额扣除支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确认。本公司判断在向客户转让商品前能够控制该商品的情形包括：

（1）本公司自第三方取得商品或其他资产控制权后，再转让给客户；

（2）本公司能够主导第三方代表本公司向客户提供服务；

（3）本公司自第三方取得商品控制权后，通过提供重大的服务将该商品或其他商品整合成某组产出转让给客户。

在具体判断向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权时，不应仅局限于合同的法律形式，还要考虑所有相关的事实和情况，这些事实和情况包括：

（1）本公司承担向客户转让商品的主要责任；

（2）本集团在转让商品之前或之后承担了该商品的存货风险；

（3）本公司有权自主决定所交易商品的价格。

本公司已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）应作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间的流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列支。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

38.2 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

□适用 √不适用

39. 合同成本

√适用 □不适用

本公司与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。

39.1 与合同成本有关的资产金额的确定方法

合同履约成本，即本公司为履行合同发生的成本，不属于其他企业会计准则规范范围且满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

（1）该成本与一份当前或预期取得合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

（2）该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；

（3）该成本预期能够收回。

合同取得成本，即本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；该资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。增量成本，是指本公司不取得合同就不会发生的成本。本公司为取得合同发生的，除预期能够收回的增量成本之外的其他支出，在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

39.2 与合同成本有关的资产摊销

本公司与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

39.3 与合同成本有关的资产减值

本公司确定与合同成本有关的资产减值损失时，首先对按照其他相关企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失，然后根据其账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商

品预期能够取得的剩余对价以及为转让该相关商品估计将要发生的成本这两项差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

40. 政府补助

√适用 □不适用

40.1 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本）。政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常经营活动无关的政府补助，计入营业外收支。

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助冲减相关资产账面价值。或确认为递延收益。确认为递延收益的金额，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

本公司取得政策性优惠贷款贴息，财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用；或：财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用；财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

40.2 政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到政府补助资金时予以确认。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，确定该计税基础为其差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的，则减记递延所得税资产的账面价值。

对与子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

42. 租赁

42.1 **经营租赁的会计处理方法**

√适用 □不适用

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

42.2 **融资租赁的会计处理方法**

□适用 √不适用

42.3 **新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权益以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

为了确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权益，公司进行了如下评估：

（1）合同是否涉及已识别的使用。已识别资产可能由合同明确指定或在资产可供客户使用时隐形指定，并且该资产在物理上可区分，或者如果资产的某部分产能或其他部分在物理上不可区分但实质上代表了该资产的全部产能，从而使客户获得因使用该资产所产生的几乎全部经济利益。如果资产的供应方在整个使用期间拥有对该资产的实质性替换权，则该资产不属于已识别资产；

（2）承租人是否有权获得在使用期间内使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益；

（3）承租人是否有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

合同中包含多项单独租赁的，承租人和出租人将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。但是，对公司作为承租人的土地和建筑物租赁，本公司选择不拆分合同包含的租赁和租赁部分，并将各租赁部分及与其相关的非租赁部分合并为租赁。在分拆合同包含的租赁和非租赁部分时，承租人按照各租赁部分单独价格及非租赁部分的单独价格之和的相对比例分摊合同对价。

42.3.1 本公司作为承租人

在租赁开始日，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。使用权资产按照成本进行初始计量，租赁负债按照租赁开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量，折现率为租赁内含利率。无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。

本公司已选择对短期租赁（租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

42.3.2 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指无论所有权最终是否转移但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

公司作为转租出租人时，是基于原租赁产生的使用权资产，而不是原租赁的标的资产对转租赁进行分类。如果原租赁为短期租赁且公司选择对原租赁应用上述短期租赁的简化处理，则公司将该转租赁分类为经营租赁。

融资租赁下，在租赁期开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的确认和减值参照附注五、10.金融资产。未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

经营租赁的租赁收款额在租赁期内按直线法确认租金收入。本公司将其发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

□适用 √不适用

44. 重要会计政策和会计估计的变更

44. 1 重要会计政策变更

√适用 □不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
《企业会计准则解释第 15 号》	2021 年 12 月，财政部印发了《企业会计准则解释第 15 号》，要求自 2022 年 1 月 1 日起执行。	在建工程、营业收入、营业成本
《关于印发<企业安全生产费用提取和使用管理办法>的通知》	2022 年 11 月，财政部、应急管理部下发《关于印发<企业安全生产费用提取和使用管理办法>的通知》（财资〔2022〕136 号），要求自下发之日起执行。	营业成本、专项储备

其他说明：

1.2021 年 12 月，财政部印发了《企业会计准则解释第 15 号》，要求企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的，应当按照《企业会计准则第 14

号—收入》、《企业会计准则第 1 号》—存货》等规定，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵减相关成本后的净额冲减固定资产成本或研发支出。

本次会计政策变更前，公司会计政策规定：试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减在建工程成本或者研发支出；本次会计政策变更后，公司自 2022 年 1 月 1 日起将试运行销售相关收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

由于本次会计政策变更之前，公司没有进入联合试运转的项目，因此无需按照准则解释对首次施行《企业会计准则解释第 15 号》的财务报表列报最早期间的期初至施行日之间发生的试运行销售进行追溯调整，而是在未来投资项目转入联合试运转时直接执行新的会计政策。

2.2022 年 11 月，财政部、应急管理部下发《关于印发<企业安全生产费用提取和使用管理办法>的通知》（财资〔2022〕136 号），对煤矿企业、机械加工制造企业和电力生产企业的安全费计提标准和使用范围进行修订，文件自下发之日起实施。本次会计政策变更后，公司煤炭开采板块按照原煤产量 50 元/吨的标准计提安全生产费，机械加工制造板块和电力生产板块以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式计提本年度安全生产费。

本次会计政策变更前，公司煤炭开采板块按照原煤产量 40 元/吨的标准计提安全生产费，电力生产板块未计提安全生产费。

44.2 重要会计估计变更

□适用 √不适用

44.3 2022 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

45. 其他

□适用 √不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	销售收入	13%、9%、6%、3%、1%
城市维护建设税	应纳增值税额	7%
教育费附加	应纳增值税额	5%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%
资源税	煤炭销售收入的 75%	5%
水土流失保持补偿费	原煤产量	0.35 元/吨

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
本公司	15
贵州盘南煤炭开发有限责任公司	15
贵州首黔资源开发有限公司	25
贵州盘江马依煤业有限公司	25
贵州盘江恒普煤业有限公司	25
贵州盘江矿山机械有限公司	15
贵州盘江新光发电有限公司	15
盘江（普定）发电有限公司	15
盘江新能源发电（盘州）有限公司	25
盘江新能源发电（关岭）有限公司	15
盘江新能源发电（镇宁）有限公司	15
盘江新能源发电（安顺西秀）有限公司	15
盘江新能源（普定）有限公司	15

2. 税收优惠

√适用 □不适用

（1）根据国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局公告 2012 年第 12 号）、发展和改革委员会修订并发布《产业结构调整指导目录（2019 年本）》(中华人民共和国国家发展和改革委员会令第 29 号)等相关文件规定,公司和盘南公司主营业务符合《西部地区鼓励类产业目录》第一部分《产业结构调整指导目录（2019 年本）》鼓励类第三条“煤炭”第 8 款“煤炭清洁高效洗选技术开发及应用”范围，经贵州省发展和改革委员会及主管税务机关确认，公司和盘南公司按照 15％税率预缴企业所得税，并进行企业所得税汇算清缴。

（2）经国家税务总局贵州省税务局批准，子公司贵州盘江矿山机械有限公司于 2021 年 11 月 15 日取得高新技术企业证书，根据《企业所得税法》第二十八条规定：“国家需要重点扶持的高新技术企业,减按 15%的税率征收企业所得税”,因此矿机公司按 15%进行企业所得税汇算清缴。

（3）根据国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局公告 2012 年第 12 号）、发展和改革委员会修订并发布《产业结构调整指导目录（2019 年本）》(中华人民共和国国家发展和改革委员会令第 29 号)等相关文件规定,新光公司和普定发电公司主营业务符合《西部地区鼓励类产业目录》第一部分《产业结构调整指导目录（2019 年本）》鼓励类第四条“电力”第 2 款“单机 60 万千瓦及以上超超临界机组电站”范围，可以按照 15%优惠税率缴纳企业所得税。

（4）根据发展和改革委员会修订并发布《产业结构调整指导目录（2022 年本）》(中华人民共和国国家发展和改革委员会令第 40 号)和《贵州省发展和改革委员会 国家税务总局贵州省税务局关于印发<确认西部地区鼓励类产业项目管理办法>的通知》（黔发改西开[2021]193 号）等相关文件规定,关岭新能源、镇宁新能源、西秀新能源、普定新能源主营业务符合《西部地区鼓励类产

业目录》贵州地区第 34 项：风力、太阳能发电场建设及运营，可以享受西部大开发企业所得税优惠政策，按照 15%税率缴纳企业所得税。同时根据财政部、国家税务总局下发的《关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46 号）文件规定，上述四家新能源公司主营业务属于《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》“电力”中的“太阳能发电新建项目”，可以自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

3. 其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释

1、 货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		1,034.46
银行存款	3,425,912,080.01	1,754,621,779.69
其他货币资金	1,145,154,684.92	29,963,005.86
合计	4,571,066,764.93	1,784,585,820.01
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明

受限货币资金合计 114,515.47 万元，其中：签发银行承兑汇票保证金 2,212.47 万元，签发银行保函保证金 2,303.00 万元，银行大额存单 110,000.00 万元。

2、 交易性金融资产

□适用 √不适用

3、 衍生金融资产

□适用 √不适用

4、 应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	1,394,939,896.20	1,659,451,868.32
商业承兑票据	1,501,156,034.07	1,281,947,717.39
合计	2,896,095,930.27	2,941,399,585.71

(2). 期末公司已质押的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	
商业承兑票据	330,120,000.00
合计	330,120,000.00

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	1,240,326,380.68	
商业承兑票据		18,500,000.00
合计	1,240,326,380.68	18,500,000.00

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末转应收账款金额
商业承兑票据	8,651,696.80
合计	8,651,696.80

(5). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

(6). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	333,927,874.76
1 年以内小计	333,927,874.76
1 至 2 年	4,016,565.93
2 至 3 年	6,011,469.01
3 年以上	
3 至 4 年	6,051,012.23
4 至 5 年	10,197,182.63
5 年以上	395,215,826.72
合计	755,419,931.28
减：信用减值准备	409,915,044.86
小计	345,504,886.42

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	407,539,127.09	53.95	407,539,127.09	100.00		464,657,836.79	59.29	440,614,137.14	94.83	24,043,699.65
其中：										
单项金额重大并单独计提坏准备的应收账款	365,369,866.93	48.37	365,369,866.93	100.00		438,919,262.58	56.00	414,875,562.93	94.52	24,043,699.65
单项金额不重大但单独计提坏准备的应收账款	42,169,260.16	5.58	42,169,260.16	100.00		25,738,574.21	3.29	25,738,574.21	100.00	
按组合计提坏账准备	347,880,804.19	46.05	2,375,917.77	0.68	345,504,886.42	319,064,779.31	40.71	2,508,216.48	0.79	316,556,562.83
其中：										
账龄分析法	257,292,405.09	34.06	2,375,917.77	0.92	254,916,487.32	238,038,976.45	30.37	2,508,216.48	1.05	235,530,759.97
关联方组合	90,588,399.10	11.99			90,588,399.10	81,025,802.86	10.34			81,025,802.86
合计	755,419,931.28	100.00	409,915,044.86	/	345,504,886.42	783,722,616.10	100.00	443,122,353.62	/	340,600,262.48

按单项计提坏账准备：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
A	344,037,925.00	344,037,925.00	100.00	货款回笼不畅
B	21,331,941.93	21,331,941.93	100.00	货款回笼不畅
C	9,926,769.96	9,926,769.96	100.00	货款回笼不畅
D	8,651,696.80	8,651,696.80	100.00	货款回笼不畅
E	3,701,175.87	3,701,175.87	100.00	货款回笼不畅
F	3,662,946.12	3,662,946.12	100.00	货款回笼不畅
G	3,348,411.75	3,348,411.75	100.00	货款回笼不畅
H	2,841,590.90	2,841,590.90	100.00	货款回笼不畅
I	1,863,584.75	1,863,584.75	100.00	货款回笼不畅
J	1,772,833.51	1,772,833.51	100.00	货款回笼不畅
K	1,690,615.36	1,690,615.36	100.00	货款回笼不畅
L	1,668,486.22	1,668,486.22	100.00	货款回笼不畅
M	1,216,929.26	1,216,929.26	100.00	货款回笼不畅
N	325,864.25	325,864.25	100.00	货款回笼不畅
O	307,050.00	307,050.00	100.00	货款回笼不畅
P	274,427.35	274,427.35	100.00	货款回笼不畅
Q	255,112.14	255,112.14	100.00	货款回笼不畅
R	153,674.20	153,674.20	100.00	货款回笼不畅
S	125,000.00	125,000.00	100.00	货款回笼不畅
T	100,000.00	100,000.00	100.00	货款回笼不畅
U	50,262.40	50,262.40	100.00	货款回笼不畅
V	34,000.00	34,000.00	100.00	货款回笼不畅
W	33,705.00	33,705.00	100.00	货款回笼不畅
X	33,100.00	33,100.00	100.00	货款回笼不畅
Y	31,548.00	31,548.00	100.00	货款回笼不畅
Z	23,608.00	23,608.00	100.00	货款回笼不畅
Aa	20,000.00	20,000.00	100.00	货款回笼不畅
Ab	15,290.00	15,290.00	100.00	货款回笼不畅
Ac	13,667.90	13,667.90	100.00	货款回笼不畅

Ad	12,578.61	12,578.61	100.00	货款回笼不畅
Ae	5,900.00	5,900.00	100.00	货款回笼不畅
Af	5,000.00	5,000.00	100.00	货款回笼不畅
Ag	1,700.00	1,700.00	100.00	货款回笼不畅
Ah	768.00	768.00	100.00	货款回笼不畅
Ai	651.50	651.50	100.00	货款回笼不畅
Aj	408.00	408.00	100.00	货款回笼不畅
Ak	392.31	392.31	100.00	货款回笼不畅
Al	268.00	268.00	100.00	货款回笼不畅
Am	140.00	140.00	100.00	货款回笼不畅
An	84.00	84.00	100.00	货款回笼不畅
Ao	20.00	20.00	100.00	货款回笼不畅
合计	407,539,127.09	407,539,127.09	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：
□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：
√适用 □不适用

组合计提项目：信用风险组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	333,927,874.76	185,510.38	0.06
1 至 2 年	4,016,565.93	25,776.84	0.64
2 至 3 年	6,011,469.01	345,781.03	5.75
3 至 4 年	1,878,803.88	721,888.71	38.42
4 至 5 年	205,400.75	66,270.95	32.26
5 年以上	1,840,689.86	1,030,689.86	55.99
合计	347,880,804.19	2,375,917.77	0.68

按组合计提坏账的确认标准及说明：
□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：
□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	440,614,137.14	3,662,946.12	36,737,956.17			407,539,127.09
按组合计提坏账准备	2,508,216.48		132,298.71			2,375,917.77
合计	443,122,353.62	3,662,946.12	36,870,254.88			409,915,044.86

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
A	24,057,068.27	债权重组收回
B	7,350,000.00	现款回款
C	3,902,583.50	现款回款
D	568,098.40	现款回款
E	660,206.00	现款回款
F	200,000.00	现款回款
合计	36,737,956.17	/

其他说明：
无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
A	344,037,925.00	45.54	344,037,925.00
B	174,705,756.90	23.13	
C	44,316,004.03	5.87	
D	22,502,619.22	2.98	
E	21,331,941.93	2.82	21,331,941.93
合计	606,894,247.08	80.34	365,369,866.93

其他说明
无

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

6、 应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据		346,653,680.02
合计		346,653,680.02

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

7、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	18,321,494.12	85.92	189,149,998.54	98.26
1 至 2 年	632,150.67	2.96	933,424.67	0.48
2 至 3 年			29,572.20	0.02
3 年以上	2,370,459.71	11.12	2,385,059.71	1.24
合计	21,324,104.50	100.00	192,498,055.12	100.00
减：坏账准备	3,078,055.76		1,399,448.71	
小计	18,246,048.74		191,098,606.41	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：截止 2022 年 12 月 31 日，公司账龄超过一年的预付账款为 300.26 万元（2021 年 12 月 31 日为 334.81 万元），主要是预付设备和原材料采购款，因为采购物资尚未到货，该款项尚未结清。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
A	3,153,606.94	14.79
B	2,723,353.49	12.77

C	2,655,773.38	12.45
D	2,412,679.42	11.31
E	2,284,260.75	10.71
合计	13,229,673.98	62.03

其他说明
无

其他说明
□适用 √不适用

8、 其他应收款

项目列示
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	142,312,128.66	94,248,160.81
合计	142,312,128.66	94,248,160.81

其他说明：
□适用 √不适用

应收利息
(1). 应收利息分类
□适用 √不适用
(2). 重要逾期利息
□适用 √不适用
(3). 坏账准备计提情况
□适用 √不适用
其他说明：
□适用 √不适用

应收股利
(4). 应收股利
□适用 √不适用
(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利
□适用 √不适用
(6). 坏账准备计提情况
□适用 √不适用
其他说明：
□适用 √不适用

其他应收款

(7).按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	135,505,562.65
1 年以内小计	135,505,562.65
1 至 2 年	6,795,988.00
2 至 3 年	104,350.11
3 年以上	
3 至 4 年	24,902.90
4 至 5 年	5,300.00
5 年以上	2,984,583.76
合计	145,420,687.42
减：信用减值准备	3,108,558.76
小计	142,312,128.66

(8).按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
个人备用金借款	299,713.50	253,618.61
单位往来款	145,120,973.92	96,795,778.69
合计	145,420,687.42	97,049,397.30

(9).坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	1,175,069.05	675,442.30	950,725.14	2,801,236.49
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				

--转入第三阶段	-1,142,595.04	-615,442.30	1,758,037.34	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提			479,451.56	479,451.56
本期转回	32,474.01	60,000.00	79,655.28	172,129.29
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年12月31日余额			3,108,558.76	3,108,558.76

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：
√适用 □不适用

本年计提信用损失准备 479,451.56 元，收回或转回信用损失准备 172,129.29 元。

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
□适用 √不适用

(10).坏账准备的情况

□适用 √不适用

(11).本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(12).按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
A	单位往来款	65,000,000.00	1 年以内	44.70	
B	单位往来款	36,518,333.48	1 年以内	25.11	
C	单位往来款	4,823,483.03	1 年以内	3.32	
D	单位往来款	4,696,760.00	1 年以内	3.23	
E	单位往来款	4,609,400.00	1 年以内	3.17	
合计	/	115,647,976.51	/	79.53	

(13).涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(14).因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(15).转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

9、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	160,866,950.44	12,184,751.81	148,682,198.63	152,255,646.85	12,518,675.85	139,736,971.00
发出商品	227,229,090.98		227,229,090.98	126,321,700.13		126,321,700.13
库存商品	164,483.30		164,483.30	36,823.00		36,823.00
消耗性生物资产				13,929,756.94		13,929,756.94
合计	388,260,524.72	12,184,751.81	376,075,772.91	292,543,926.92	12,518,675.85	280,025,251.07

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	12,518,675.85			333,924.04		12,184,751.81
合计	12,518,675.85			333,924.04		12,184,751.81

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明
□适用 √不适用
(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明
□适用 √不适用
其他说明
□适用 √不适用

10、 合同资产
(1). 合同资产情况
□适用 √不适用
(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因
□适用 √不适用
(3). 本期合同资产计提减值准备情况
□适用 √不适用
如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：
□适用 √不适用
其他说明：
□适用 √不适用

11、 持有待售资产
□适用 √不适用

12、 一年内到期的非流动资产
□适用 √不适用
期末重要的债权投资和其他债权投资：
□适用 √不适用
其他说明
无

13、 其他流动资产
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	44,289,581.88	18,962,299.33
预缴代扣代缴个人所得税	10,985.62	102,657.21
合计	44,300,567.50	19,064,956.54

14、 债权投资
(1). 债权投资情况
□适用 √不适用
(2). 期末重要的债权投资
□适用 √不适用
(3). 减值准备计提情况
□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据
□适用 √不适用

其他说明
□适用 √不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用
本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据
□适用 √不适用
其他说明：
□适用 √不适用

16、 长期应收款

(1). 长期应收款情况

□适用 √不适用

(2). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用
本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据
□适用 √不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用
其他说明
□适用 √不适用

17、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
贵州松河煤业发展有限责任公司	13,384,478.23			121,893,804.76	-11,029,200.00					124,249,082.99	
国投盘江发电有限公司	280,536,382.15			39,976,981.40			31,500,000.00			289,013,363.55	
贵州盘江集团财务有限公司	257,130,531.13			16,877,064.76			15,705,000.00			258,302,595.89	
盘江运通盘州市物流有限公司	4,953,252.98			2,183,614.27						7,136,867.25	
贵州岩博酒业有限公司	15,518,868.43			5,903,354.03		8,293,976.77				29,716,199.23	
小计	571,523,512.92			186,834,819.22	-11,029,200.00	8,293,976.77	47,205,000.00			708,418,108.91	
合计	571,523,512.92			186,834,819.22	-11,029,200.00	8,293,976.77	47,205,000.00			708,418,108.91	

18、 其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
华创阳安股份有限公司	465,229,674.00	712,875,008.16

贵州盘南维达煤业复采有限公司	513,500.00	513,500.00
合计	465,743,174.00	713,388,508.16

公司管理华创阳安股票投资的业务模式是持有以收取合同现金流量和出售该金融资产二者兼顾，同时，合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息支付。根据《企业会计准则第 22 号—金融工具确认与计量》的相关规定，公司将持有的华创阳安股票投资分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。贵州盘南煤炭开发有限责任公司持有的贵州盘南维达煤业复采有限公司股权，但是不对其造成控制、共同控制、或有重大影响，根据《企业会计准则第 22 号—金融工具确认与计量》的相关规定，公司将其分类为其他权益工具投资。

(2). 非交易性权益工具投资的情况

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

19、 其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

20、 投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

21、 固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	6,913,766,826.64	5,746,444,488.00
固定资产清理	6,301,791.12	1,813,965.88
合计	6,920,068,617.76	5,748,258,453.88

其他说明：
□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	井巷建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	3,184,213,077.15	4,166,867,197.09	6,639,020,521.64	204,545,231.41	587,222,655.38	14,781,868,682.67
2.本期增加金额	160,984,103.08	520,859,161.33	1,378,196,489.30	15,603,377.91	77,608,606.70	2,153,251,738.32
（1）购置				3,301,142.82	1,816,980.47	5,118,123.29
（2）在建工程转入	160,984,103.08	520,859,161.33	1,378,196,489.30	12,302,235.09	75,791,626.23	2,148,133,615.03
3.本期减少金额	33,772,170.57		793,300,440.11	6,613,203.34	63,659,716.65	897,345,530.67
（1）处置或报废	11,932,495.49		792,125,922.78	5,984,235.56	62,487,879.44	872,530,533.27
（2）股权处置减少	21,839,675.08		1,174,517.33	628,967.78	1,171,837.21	24,814,997.40
4.期末余额	3,311,425,009.66	4,687,726,358.42	7,223,916,570.83	213,535,405.98	601,171,545.43	16,037,774,890.32
二、累计折旧						
1.期初余额	1,766,126,358.05	1,639,128,709.98	4,908,860,478.88	148,312,665.79	430,155,177.70	8,892,583,390.40
2.本期增加金额	68,748,123.45	132,525,306.99	643,030,428.14	10,458,114.47	62,528,800.80	917,290,773.85
（1）计提	68,748,123.45	132,525,306.99	643,030,428.14	10,458,114.47	62,528,800.80	917,290,773.85
3.本期减少金额	10,328,634.11		750,673,333.61	5,915,824.36	60,795,416.94	827,713,209.02
（1）处置或报废	8,786,727.68		750,510,575.63	5,771,072.37	60,601,181.53	825,669,557.21
（2）股权处置减少	1,541,906.43		162,757.98	144,751.99	194,235.41	2,043,651.81

4.期末余额	1,824,545,847.39	1,771,654,016.97	4,801,217,573.41	152,854,955.90	431,888,561.56	8,982,160,955.23
三、减值准备						
1.期初余额	3,584,543.07	135,222,800.61	3,754,451.10		279,009.49	142,840,804.27
2.本期增加金额						
（1）计提						
3.本期减少金额			773,969.92		219,725.90	993,695.82
（1）处置或报废			773,969.92		219,725.90	993,695.82
4.期末余额	3,584,543.07	135,222,800.61	2,980,481.18		59,283.59	141,847,108.45
四、账面价值						
1.期末账面价值	1,483,294,619.20	2,780,849,540.84	2,419,718,516.24	60,680,450.08	169,223,700.28	6,913,766,826.64
2.期初账面价值	1,414,502,176.03	2,392,515,686.50	1,726,405,591.66	56,232,565.62	156,788,468.19	5,746,444,488.00

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产报废清理	6,301,791.12	1,813,965.88
合计	6,301,791.12	1,813,965.88

22、 在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	7,284,013,318.29	5,641,294,283.23
工程物资	13,732,040.10	20,928,510.01
合计	7,297,745,358.39	5,662,222,793.24

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
马依基建项目	2,252,195,391.49	43,580,400.00	2,208,614,991.49	2,579,808,283.03	43,580,400.00	2,536,227,883.03
恒普基建项目	1,564,802,645.47		1,564,802,645.47	1,358,578,036.84		1,358,578,036.84

盘江新光燃煤发电项目	1,020,781,140.99		1,020,781,140.99	323,312,741.42		323,312,741.42
矿井开拓延伸工程及技术改造	105,518,841.74		105,518,841.74	116,468,963.59		116,468,963.59
煤矿安全生产改造和重大隐患治理支出	12,534,076.71		12,534,076.71	21,464,890.69		21,464,890.69
煤矿固定资产更新、改造和固定资产零星购置	229,616,567.78		229,616,567.78	79,179,401.43		79,179,401.43
“三供一业”改造项目	86,726,370.19		86,726,370.19	86,598,670.19		86,598,670.19
2021 年煤矿安全改造项目				200,855,570.21		200,855,570.21
2022 年煤矿安全改造项目	251,199,571.50		251,199,571.50			
杨山煤矿兼并重组项目	723,107,648.27		723,107,648.27	120,394,300.51		120,394,300.51
盘州新能源光伏发电项目	147,895,699.81		147,895,699.81			
盘江普定燃煤发电项目	148,784,881.54		148,784,881.54			
其他	784,430,882.80		784,430,882.80	798,213,825.32		798,213,825.32
合计	7,327,593,718.29	43,580,400.00	7,284,013,318.29	5,684,874,683.23	43,580,400.00	5,641,294,283.23

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	资金来源
马依基建项目	3,917,987,400.00	2,579,808,283.03	512,961,327.85	485,448,242.26	355,125,977.13	2,252,195,391.49	84.86	84.86	134,805,129.91	45,497,618.21	注册资本金及贷款
恒普基建项目	2,080,643,735.00	1,358,578,036.84	434,466,986.63	55,458,249.42	172,784,128.58	1,564,802,645.47	87.71	87.71	99,544,934.24	42,531,300.67	注册资本金及贷款

盘江新光燃煤发电项目	5,537,340,000.00	323,312,741.42	697,468,399.57			1,020,781,140.99	18.43	18.43			注册资本金及贷款
矿井开拓延伸工程及技术改造	135,972,200.00	116,468,963.59	135,972,134.75	146,922,256.60		105,518,841.74	100.00	100.00			自筹
煤矿安全生产改造和重大隐患治理支出	326,508,000.00	21,464,890.69	321,593,271.33	330,524,085.31		12,534,076.71	98.49	98.49			自筹
煤矿固定资产更新、改造和固定资产零星购置	1,008,615,700.00	79,179,401.43	1,007,538,442.94	854,401,343.98	2,699,932.61	229,616,567.78	99.89	99.89			自筹
“三供一业”改造项目	743,850,000.00	86,598,670.19	127,700.00			86,726,370.19	51.71	51.71			自筹及财政拨款
2021 年煤矿安全改造项目	204,130,000.00	200,855,570.21		151,421,409.64	49,434,160.57		98.40	98.40			自筹及财政拨款
2022 年煤矿安全改造项目	259,530,000.00		251,199,571.50			251,199,571.50	96.79	96.79			自筹及财政拨款
杨山煤矿兼并重组项目	2,039,504,200.00	120,394,300.51	620,900,561.83	18,187,214.07		723,107,648.27	37.96	37.96	9,639,008.49	6,615,637.67	注册资本金及贷款
盘州新能源光伏发电项目	433,515,900.00		147,895,699.81			147,895,699.81	34.12	34.12			注册资本金及贷款
盘江普定燃煤发电项目	5,210,330,000.00		148,784,881.54			148,784,881.54	2.86	2.86			注册资本金及贷款
其他		798,213,825.32	110,096,362.35	105,770,813.75	18,108,491.12	784,430,882.80					自筹
合计	21,897,927,135.00	5,684,874,683.23	4,389,005,340.10	2,148,133,615.03	598,152,690.01	7,327,593,718.29			243,989,072.64	94,644,556.55	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(4).工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
材料	8,924,164.79		8,924,164.79	14,923,770.49		14,923,770.49
设备	4,807,875.31		4,807,875.31	6,004,739.52		6,004,739.52
合计	13,732,040.10		13,732,040.10	20,928,510.01		20,928,510.01

其他说明：

无

23、 生产性生物资产

(1).采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2).采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、 油气资产

□适用 √不适用

25、 使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1.期初余额	102,730.46	4,911,679.13	5,014,409.59
2.本期增加金额			
3.本期减少金额			
4.期末余额	102,730.46	4,911,679.13	5,014,409.59
二、累计折旧			
1.期初余额	11,542.14	129,254.71	140,796.85
2.本期增加金额	11,542.08	129,254.64	140,796.72
(1)计提	11,542.08	129,254.64	140,796.72
3.本期减少金额			
(1)处置			
4.期末余额	23,084.22	258,509.35	281,593.57

三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
(1)计提			
3.本期减少金额			
(1)处置			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	79,646.24	4,653,169.78	4,732,816.02
2.期初账面价值	91,188.32	4,782,424.42	4,873,612.74

其他说明：
无

26、 无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	非专利技术	采矿权	合计
一、账面原值				
1.期初余额	536,614,871.15	11,734,766.53	1,713,220,778.19	2,261,570,415.87
2.本期增加金额		182,835.20	3,466,420,000.00	3,466,602,835.20
(1)购置		17,699.12	3,466,420,000.00	3,466,437,699.12
(2)内部研发				
(3)企业合并增加				
（4）工程转入		165,136.08		165,136.08
3.本期减少金额				
(1)处置				
4.期末余额	536,614,871.15	11,917,601.73	5,179,640,778.19	5,728,173,251.07
二、累计摊销				
1.期初余额	140,810,284.80	5,829,628.91	965,178,093.46	1,111,818,007.17
2.本期增加金额	11,599,391.64	677,211.69	69,258,206.41	81,534,809.74
（1）计提	11,599,391.64	677,211.69	69,258,206.41	81,534,809.74
3.本期减少金额				
(1)处置				
4.期末余额	152,409,676.44	6,506,840.60	1,034,436,299.87	1,193,352,816.91

三、减值准备				
四、账面价值				
1.期末账面价值	384,205,194.71	5,410,761.13	4,145,204,478.32	4,534,820,434.16
2.期初账面价值	395,804,586.35	5,905,137.62	748,042,684.73	1,149,752,408.70

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
矸石堆放场前方东北角和东南角旱地	1,340,303.46	土地使用证正在办理
矸石堆放场前方东南角和东北角旱地	40,043.26	土地使用证正在办理
矸石山安全治理建设项目用地	348,658.09	土地使用证正在办理
矸石山安全改造建设项目用地	1,967,200.76	土地使用证正在办理
首黔公司土地	2,112,751.49	土地使用证正在办理
盘南公司小坡周转房	291,121.96	土地使用证正在办理
盘南公司东一广场	666,125.33	土地使用证正在办理

其他说明：

□适用 √不适用

27、 开发支出

□适用 √不适用

28、 商誉

(1). 商誉账面原值

□适用 √不适用

(2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

29、 长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
厂房、设备租赁费		923,818.42	550,265.85		373,552.57
小黄牛公司钻天坡养殖场室外景观规划	589,261.40		4,521.70	584,739.70	
首黔公司矸石堆放场治理费	10,975,181.91	3,088,149.44	1,364,294.01		12,699,037.34
合计	11,564,443.31	4,011,967.86	1,919,081.56	584,739.70	13,072,589.91

其他说明：

无

30、 递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1).未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	518,730,095.14	77,908,075.39	550,792,043.11	82,618,806.48
递延收益	343,605,192.10	51,910,316.02	378,959,468.49	56,843,920.28
折旧差异调整	851,862,140.89	128,037,375.34	963,808,846.99	144,571,327.03
精算长期应付职工薪酬	1,624,663,443.10	244,431,628.38	1,537,167,982.10	230,724,497.31
矿山环境恢复治理基金	294,485,962.44	45,661,774.36	326,660,266.75	48,999,040.01
薪酬调整	70,892,392.59	10,902,271.61	66,165,482.74	9,924,822.41
合计	3,704,239,226.26	558,851,441.10	3,823,554,090.18	573,682,413.52

(2).未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
其他权益工具投资公允价值变动	274,979,674.00	41,246,951.09	522,625,008.16	78,393,751.23
合计	274,979,674.00	41,246,951.09	522,625,008.16	78,393,751.23

(3).以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4).未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	94,983,824.50	43,580,400.00
可抵扣亏损	164,306,632.84	4,071,361.41
合计	259,290,457.34	47,651,761.41

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

31、 其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣增值税进项税	65,933,846.89		65,933,846.89	69,006,183.96		69,006,183.96
预付工程款	1,081,768,266.73		1,081,768,266.73			
合计	1,147,702,113.62		1,147,702,113.62	69,006,183.96		69,006,183.96

32、 短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		360,000,000.00
抵押借款	193,380,000.00	123,380,000.00
信用借款	1,420,000,000.00	2,232,700,000.00
短期借款应付利息	2,411,235.53	7,951,626.57
合计	1,615,791,235.53	2,724,031,626.57

短期借款分类的说明：

抵押借款为盘南公司以其自有采矿权抵押向银行取得的短期借款。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

33、 交易性金融负债

□适用 √不适用

34、 衍生金融负债

□适用 √不适用

35、 应付票据

(1). 应付票据列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		57,040,000.00
银行承兑汇票	578,047,606.12	367,223,417.35
信用证	21,478,893.72	
合计	599,526,499.84	424,263,417.35

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

36、 应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内（含 1 年）	2,573,569,319.82	1,925,604,946.35
1-2 年（含 2 年）	51,230,522.17	51,726,961.77
2-3 年（含 3 年）	3,567,784.55	7,428,841.00
3 年以上	78,581,576.78	77,728,027.87
合计	2,706,949,203.32	2,062,488,776.99

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
A	47,696,635.46	未到结算期
B	25,000,000.00	未到结算期
C	22,381,000.00	未到结算期
D	22,142,000.00	未到结算期
E	12,947,280.00	未到结算期
合计	130,166,915.46	/

其他说明
□适用 √不适用

37、 预收款项
(1). 预收账款项列示
□适用 √不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项
□适用 √不适用
其他说明
□适用 √不适用

38、 合同负债
(1).合同负债情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年以内	320,820,001.63	213,825,442.27
一年以上	1,524,583.88	2,044,215.71
合计	322,344,585.51	215,869,657.98

(2).报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因
□适用 √不适用
其他说明：
□适用 √不适用

39、 应付职工薪酬
(1).应付职工薪酬列示
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	349,652,669.94	3,362,343,853.46	3,364,814,666.03	347,181,857.37
二、离职后福利-设定提存计划	384,249.13	437,143,289.14	437,041,802.15	485,736.12
三、辞退福利	6,670,508.86	6,440,167.43	6,802,479.84	6,308,196.45
四、一年内到期的其他福利				
五、离职后福利—离退休统筹外费用		7,801,390.66	7,801,390.66	
六、其他长期职工福利				
合计	356,707,427.93	3,813,728,700.69	3,816,460,338.68	353,975,789.94

(2).短期薪酬列示
√适用 □不适用

单位：元 币种:人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	261,438,399.38	2,512,212,981.77	2,516,804,484.85	256,846,896.30
二、职工福利费		107,492,081.67	107,492,081.67	
三、社会保险费	371,975.18	284,628,006.07	284,628,006.07	371,975.18
其中：医疗保险费	371,975.18	202,013,230.99	202,013,230.99	371,975.18
工伤保险费		82,614,775.08	82,614,775.08	
四、住房公积金	3,965,629.80	251,122,760.77	250,532,120.80	4,556,269.77
五、工会经费和职工教育经费	62,818,404.00	91,795,396.55	91,135,399.89	63,478,400.66
六、短期带薪缺勤		98,728,514.03	98,728,514.03	
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	21,058,261.58	16,364,112.60	15,494,058.72	21,928,315.46
合计	349,652,669.94	3,362,343,853.46	3,364,814,666.03	347,181,857.37

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1.基本养老保险	330,988.98	419,588,047.22	419,588,047.22	330,988.98
2.失业保险费	53,260.15	16,818,256.56	16,818,256.57	53,260.14
3.企业年金缴费		736,985.36	635,498.36	101,487.00
合计	384,249.13	437,143,289.14	437,041,802.15	485,736.12

其他说明：

□适用 √不适用

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	33,914,966.04	56,039,467.26
企业所得税	84,234,019.97	159,909,598.75
个人所得税	5,236,877.41	2,551,164.98
城市维护建设税	2,300,998.22	3,701,814.12
资源税	27,676,641.41	31,895,896.41
教育费附加	1,666,014.23	2,875,565.48
房产税	111,000.68	242,449.08

水土流失保持补偿费	4,786,018.15	3,535,891.65
矿产资源补偿费	14,397,473.70	14,397,473.70
耕地占用税	3,028,560.00	
契税	2,193,900.00	
其他税金	3,737,651.41	584,140.53
合计	183,284,121.22	275,733,461.96

其他说明：
无

41、 其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	409,495,844.80	408,292,517.39
合计	409,495,844.80	408,292,517.39

其他说明：
□适用 √不适用

应付利息

(1). 分类列示

□适用 √不适用

应付股利

(2). 分类列示

□适用 √不适用

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
个人往来款	42,510,243.50	33,494,855.63
单位往来款	86,879,237.20	88,472,713.19
代收房款	9,093,357.60	12,295,333.57
矿山环境恢复治理基金	17,645,628.62	18,579,604.47
搬迁补偿费	75,750,820.47	104,609,464.69
社保往来款	40,591,384.43	34,530,066.40
工会往来款	67,388,582.85	48,958,534.69
其他款项	69,636,590.13	67,351,944.75
合计	409,495,844.80	408,292,517.39

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
A	17,645,628.62	未到结算期
B	8,000,000.00	未到结算期
C	6,200,000.00	未到结算期
D	6,076,806.00	未到结算期
E	5,866,784.00	未到结算期
合计	43,789,218.62	/

其他说明：

√适用 □不适用

截止 2022 年 12 月 31 日，公司账龄超过一年的其他应付款为 12,195.83 万元，2021 年 12 月 31 日为 5,431.95 万元，主要是根据相关协议或约定尚不满足支付条件的款项。

42、 持有待售负债

□适用 √不适用

43、 1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	313,681,500.00	72,860,000.00
1 年内到期的长期应付款	1,819,973,710.96	27,380,000.00
1 年内到期的租赁负债	60,705.22	57,814.59
1 年内到期的长期借款应付利息	5,781,169.50	4,216,819.28
合计	2,139,497,085.68	104,514,633.87

44、 其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	41,904,796.12	28,063,055.54
已背书未到期商业承兑汇票	18,500,000.00	
合计	60,404,796.12	28,063,055.54

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、 长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	611,735,000.00	
抵押借款	1,306,886,500.00	892,984,893.22
担保借款	210,000,000.00	200,000,000.00
信用借款	1,180,140,000.00	664,280,000.00
合计	3,308,761,500.00	1,757,264,893.22

长期借款分类的说明：

公司本部长期借款为信用借款。

马依公司长期借款一部分为其以自有采矿权抵押、同时由公司为其提供连带责任担保取得的借款，一部分为公司为其提供连带责任担保取得的借款。

恒普公司长期借款一部分为其以自有采矿权抵押、同时由公司为其提供连带责任担保取得的借款，一部分为其以自有资产抵押取得的借款。

首黔公司长期借款为公司为其提供连带责任担保取得的借款。

新光公司长期借款为以其电费收费权质押、在建工程抵押取得的借款。

普定发电公司长期借款为以其电费收费权质押取得的借款。

盘州新能源公司长期借款为以其电费收费权质押取得的借款。

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

公司本部长期借款利率为 3.15%-4.80%。

马依公司长期借款利率为 4.39%-5.60%。

恒普公司长期借款利率为 5.10%-7.20%。

首黔公司长期借款利率为 4.30%。

新光公司长期借款利率为 4.35%。

普定发电公司长期借款利率为 3.95%。

盘州新能源公司长期借款利率为 3.05%。

46、 应付债券

(1). 应付债券

□适用 √不适用

(2).应付债券的增减变动：(不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具)

□适用 √不适用

(3).可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 √不适用

(4).划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况
□适用 √不适用
期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表
□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

47、 租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
与经营租赁相关的租赁负债	4,901,533.46	4,959,348.06
加：一年内到期的租赁负债	-60,705.22	-57,814.59
合计	4,840,828.24	4,901,533.47

48、 长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	3,550,668,391.36	2,056,056,465.06
专项应付款	99,565,471.87	98,136,008.05
合计	3,650,233,863.23	2,154,192,473.11

其他说明：
□适用 √不适用

长期应付款

(1).按款项性质列示长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
采矿权使用费	2,787,378,700.00	1,197,680,410.96
矿山环境恢复治理基金	292,112,537.79	319,491,686.10

造育林费	5,282,592.66	5,282,592.66
职工教育经费	32,332,606.23	32,770,669.06
党建经费	30,506,354.68	22,375,506.28
探矿权	403,055,600.00	478,455,600.00
合计	3,550,668,391.36	2,056,056,465.06

其他说明：

无

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
国债项目	91,012,426.18	62,680,000.00	61,250,000.00	92,442,426.18
安全生产费费用性支出		34,655,833.73	34,655,833.73	
化解过剩产能专项奖补资金	4,697.07		196.91	4,500.16
“三供一业”补助资金	7,118,884.80	0.73	340.00	7,118,545.53
合计	98,136,008.05	97,335,834.46	95,906,370.64	99,565,471.87

其他说明：

报告期内，公司专项应付款增加 9,733.58 万元，主要是收到 2022 年中央预算内投资中央预算资金 5,224.00 万元， 2022 年贵州省安全生产专项资金 1,044.00 万元；专项应付款减少 9,590.64 万元，主要是国债项目本期使用资金 6,125.00 万元；安全生产费用化支出 3,465.58 万元。

49、 长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	1,624,663,443.10	1,550,704,557.74
二、辞退福利		
三、其他长期福利	48,212.32	43,630.46
合计	1,624,711,655.42	1,550,748,188.20

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	1,550,704,557.74	1,310,708,745.66
二、计入当期损益的设定受益成本	69,658,000.00	64,727,500.03
1.当期服务成本	20,290,000.00	17,871,500.00
2.过去服务成本		
3.结算利得（损失以"－"表示）		
4.利息净额	49,368,000.00	46,856,000.03
三、计入其他综合收益的设定收益成本	76,535,000.00	189,187,000.00
1.精算利得（损失以"－"表示）	76,535,000.00	189,187,000.00
四、其他变动	-72,234,114.64	-13,918,687.95
1.结算时支付的对价		
2.已支付的福利	-72,304,114.64	-68,105,187.92
3.下 12 个月福利支付		57,909,000.00
4.精算转移	70,000.00	151,000.00
5.股权处置		-3,873,500.03
五、期末余额	1,624,663,443.10	1,550,704,557.74

计划资产：

□适用 √不适用

设定受益计划净负债（净资产）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	1,550,704,557.74	1,310,708,745.66
二、计入当期损益的设定受益成本	69,658,000.00	64,727,500.03
三、计入其他综合收益的设定收益成本	76,535,000.00	189,187,000.00
四、其他变动	-72,234,114.64	-13,918,687.95
五、期末余额	1,624,663,443.10	1,550,704,557.74

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

√适用 □不适用

本公司向员工提供补充退休后津贴。由于需要本公司提供离职后福利予特定群体员工，该补充退休后津贴被视为设定受益计划。于合并资产负债表上就该等设定受益计划确认的负债，设定

受益计划于资产负债表的现值，并就过去服务成本作出调整。设定受益计划义务由独立资格精算师以预期累计福利单位法计量。设定受益计划义务的现值以资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债收益率，按估计未来现金流进行折现厘定。根据精算假设变动而调整的精算利得和损失，在产生期间内通过其他综合收益在权益中扣除或贷记。

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明
√适用 □不适用

时间	12/31/2022	12/31/2021
折现率	3.00%	3.25%

其他说明：
√适用 □不适用

折现率提高 1 个百分点对设定受益福利义务现值的影响为减少 141,873.00 万元人民币。

折现率降低 1 个百分点对设定受益福利义务现值的影响为增加 188,352.50 万元人民币。

50、 预计负债

□适用 √不适用

51、 递延收益

递延收益情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	406,891,341.54	246,796,868.96	213,270,360.85	440,417,849.65	
合计	406,891,341.54	246,796,868.96	213,270,360.85	440,417,849.65	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
综掘机、保护层开采、底板抽放巷	9,080,000.00					9,080,000.00	与资产相关
洗煤工艺升级改造政府补助	743,477.52			140,913.83		602,563.69	与资产相关
洗煤厂煤泥干燥系统环保补助资金	103,476.22			23,428.56		80,047.66	与资产相关
污水处理、饮用水净化工程政府补助	1,180,437.51			131,138.47		1,049,299.04	与资产相关
瓦斯治理专项资金		6,660,000.00		6,660,000.00			与资产相关
其他待摊项目		1,500.00				1,500.00	与资产相关
2021 年煤矿安全改造项目资金		10,600,000.00		219,413.46		10,380,586.54	与资产相关
煤矿智能机械化改造项目奖补资金	4,636,800.00	1,190,000.00		294,140.00		5,532,660.00	与资产相关
煤矿典型动力灾害监测预警技术集成及示范	10,000.00					10,000.00	与资产相关
煤矿安全生产投入项目		2,745,000.00		843,384.59		1,901,615.41	与资产相关
紧急避险系统示范矿井项目	35,374.86			8,843.71		26,531.15	与资产相关
高预紧力支护系统及巷道加固技术研究	608,005.67			58,513.78		549,491.89	与资产相关
2022 年中央预算内投资		12,650,000.00				12,650,000.00	与资产相关
2022 年能源结构调整专项资金		42,500,000.00		29,166.67		42,470,833.33	与资产相关
2021 年中央预算内投资		47,689,281.24		1,608,928.55		46,080,352.69	与资产相关
2021 年能源结构调整专项资金	8,312,000.00			186,683.33		8,125,316.67	与资产相关
2021 年煤炭产业转型升级及瓦斯治理专项资金	3,823,600.00			343,380.77		3,480,219.23	与资产相关

2020 年煤炭产业转型升级及瓦斯治理专项资金	53,836,100.00			12,023,112.55		41,812,987.45	与资产相关
2020 年煤矿安全改造中央预算内投资项目	77,675,459.20			4,591,937.60		73,083,521.60	与资产相关
2020 年贵州省十大工业（基础能源）产业振兴专项资金	16,000,000.00			3,171,288.64		12,828,711.36	与资产相关
2019 年煤矿安全改造中央预算内投资项目	25,392,496.51			1,770,041.71		23,622,454.80	与资产相关
2019 年基础能源产业省级专项资金	22,000,000.00			3,377,777.77		18,622,222.23	与资产相关
2018 年煤矿安全改造中央预算内投资项目	17,592,824.24			1,518,969.54		16,073,854.70	与资产相关
2016 年第一批省煤矿安全技改专项资金项目-煤矿职业危害防治项目	200,000.00			25,000.00		175,000.00	与资产相关
2015 年煤矿重大灾害治理示范工程	20,523,409.03			2,220,476.04		18,302,932.99	与资产相关
2×660MW 超超临界发电厂项目		30,132,815.63				30,132,815.63	与资产相关
专利资助费	174,340.00					174,340.00	与收益相关
煤层自燃发火灾害治理示范工程项目	1,478,499.38			229,791.82		1,248,707.56	与收益相关
瓦斯治理示范矿井工程建设项目	11,133,164.59			1,658,715.39		9,474,449.20	与收益相关
瓦斯气补贴	16,800,000.00	40,312,000.00		41,955,000.00		15,157,000.00	与收益相关
一次性扩岗补助		103,500.00		103,500.00			与收益相关
失业保险稳岗补贴		8,530,966.25		8,530,966.25			与收益相关
三软煤层围岩控制装备与技术研究	399,000.00					399,000.00	与收益相关
企业研发经费投入后补助		1,214,400.00		214,400.00		1,000,000.00	与收益相关
煤矿安全监管综合信息平台建设项目	214,285.70			47,619.05		166,666.65	与收益相关
煤泥水深度固液分离新工艺及设备技术研究	280,000.00			280,000.00			与收益相关
煤矿综采工作面机械化自动化建设项目	360,104.32			58,322.60		301,781.72	与收益相关

煤矿重大灾害治理示范工程	11,545,075.32			1,098,812.09		10,446,263.23	与收益相关
煤矿瓦斯防治“五零”项目	224,006.00			81,619.49		142,386.51	与收益相关
煤矿设备轻量化关键技术集成及示范推广	2,748,000.00			2,748,000.00			与收益相关
煤矿井下 5G 网络的精准定位及机器人巡检研究与应用示范		1,790,000.00				1,790,000.00	与收益相关
矿产资源节约与综合利用	4,100,858.07			544,761.40		3,556,096.67	与收益相关
救援协同经费		100,000.00				100,000.00	与收益相关
基于工业互联网的煤矿智能采掘技术研究		10,152,000.00				10,152,000.00	与收益相关
定向钻孔施工技术研究	500,000.00			500,000.00			与收益相关
贵州煤高效气化关键技术及产业化示范研究项目课题二第一期经费	5,782,678.67			5,782,678.67			与收益相关
高突低透气性煤层增透技术研究及应用	250,000.00			250,000.00			与收益相关
贵州省电煤奖励资金	79,814,137.59	27,235,405.84		95,405,439.03	11,644,104.40		与收益相关
超导磁分离净化煤炭废水研究	160,000.00					160,000.00	与收益相关
5G+智慧矿山项目		800,000.00				800,000.00	与收益相关
2021 年度六盘水市工业倍增行动激励资金		2,390,000.00		2,390,000.00			与收益相关
2012 年煤矿安全改造项目	9,173,731.14			500,091.09		8,673,640.05	与收益相关
合计	406,891,341.54	246,796,868.96		201,626,256.45	11,644,104.40	440,417,849.65	

其他说明：

□适用 √不适用

52、 其他非流动负债

□适用 √不适用

53、 股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、一）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,655,051,861.00	491,573,033.00				491,573,033.00	2,146,624,894.00

其他说明：

根据中国证监会《关于核准贵州盘江精煤股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2021]4148 号）核准，公司向贵州省黔晟国有资产经营有限责任公司、芜湖信达降杠杆投资管理合伙企业（有限合伙）等 16 名特定投资者发行人民币普通股（A）股 491,573,033.00 股，每股面值 1 元，增加公司股本 491,573,033.00 元。

54、 其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

55、 资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,764,018,013.14	2,994,680,194.96		4,758,698,208.10
其他资本公积	29,824,349.74	8,293,976.77		38,118,326.51
合计	1,793,842,362.88	3,002,974,171.73		4,796,816,534.61

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积增加原因：

1.根据中国证监会《关于核准贵州盘江精煤股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2021]4148 号）核准，公司向贵州省黔晟国有资产经营有限责任公司、芜湖信达降杠杆投资管

理合伙企业（有限合伙）等 16 名特定投资者发行人民币普通股 491,573,033.00 股，每股面值 1 元，每股发行价格 7.12 元，发行溢价扣除承销和保荐费用、审计费、法律服务费、证券登记费后的金额计入“资本公积—股本溢价”。

2.公司按照权益法确认被投资单位资本公积变动 829.40 万元。

56、 库存股

□适用 √不适用

57、 其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额				期末余额
		本期所得税前发生额	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-342,795,807.62	-335,209,534.16	-48,704,650.14	-286,368,159.32	-136,724.70	-629,163,966.94
其中：重新计量设定受益计划变动额	-490,569,883.25	-76,535,000.00	-11,557,850.00	-64,840,425.30	-136,724.70	-555,410,308.55
权益法下不能转损益的其他综合收益	-61,600.00	-11,029,200.00		-11,029,200.00		-11,090,800.00
其他权益工具投资公允价值变动	147,835,675.63	-247,645,334.16	-37,146,800.14	-210,498,534.02		-62,662,858.39
企业自身信用风险公允价值变动						
二、将重分类进损益的其他综合收益						
其中：权益法下可转损益的其他综合收益						
其他债权投资公允价值变动						
金融资产重分类计入其他综合收益的金额						
其他债权投资信用减值准备						
现金流量套期储备						
外币财务报表折算差额						
其他综合收益合计	-342,795,807.62	-335,209,534.16	-48,704,650.14	-286,368,159.32	-136,724.70	-629,163,966.94

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	150,935,331.53	577,564,090.45	552,902,477.55	175,596,944.43
维简费	102,740,796.77	110,278,718.36	84,045,501.30	128,974,013.83
合计	253,676,128.30	687,842,808.81	636,947,978.85	304,570,958.26

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《企业会计准则》规定，计提专项储备时，计入生产成本及股东权益中的专项储备，对属于费用性质的支出于发生时直接冲减专项储备；对属于资本性的支出于完工时转入固定资产，同时按照固定资产的成本冲减专项储备，并全额确认累计折旧，相关固定资产在以后期间不再计提折旧。

59、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	876,379,327.84	197,510,828.27		1,073,890,156.11
合计	876,379,327.84	197,510,828.27		1,073,890,156.11

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据中国证监会《关于核准贵州盘江精煤股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2021]4148号）核准，公司向贵州省黔晟国有资产经营有限责任公司、芜湖信达降杠杆投资管理合伙企业（有限合伙）等16名特定投资者发行人民币普通股491,573,033.00股，发行完成后，公司注册资本由1,655,051,861.00元增加至2,146,624,894.00元。根据《公司法》第八章第一百六十六条规定：公司分配当年税后利润时，应当提取利润的10%列入公司法定公积金。公司法定公积金累计额为公司注册资本的50%以上的，可以不再提取。因此本年度公司计提法定盈余公积金197,510,828.27元，计提后，公司法定盈余公积金达到注册资本的50%。

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	2,686,294,453.08	2,181,162,455.12
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减－）		-7,131,993.63
调整后期初未分配利润	2,686,294,453.08	2,174,030,461.49
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,194,069,947.31	1,172,405,831.89

减：提取法定盈余公积	197,510,828.27	
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	858,649,957.60	662,020,744.40
转作股本的普通股股利		
其他		-1,878,904.10
期末未分配利润	3,824,203,614.52	2,686,294,453.08

调整期初未分配利润明细：

1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。

2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。

3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。

4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。

5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

61、 营业收入和营业成本

(1).营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	11,687,263,471.02	6,933,782,259.08	9,504,825,852.67	6,234,726,538.74
其他业务	155,795,798.13	105,783,426.32	220,756,189.24	121,041,720.30
合计	11,843,059,269.15	7,039,565,685.40	9,725,582,041.91	6,355,768,259.04

(2).合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(3).履约义务的说明

□适用 √不适用

(4).分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、 **税金及附加**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	60,734,902.05	53,235,213.14
教育费附加	45,427,899.71	40,116,554.96
资源税	392,286,511.95	322,304,399.38
房产税	11,125,774.16	11,631,889.88
土地使用税	23,416,910.55	28,267,241.82
车船使用税	262,906.46	249,639.60
印花税	9,687,195.35	5,609,307.81
环境保护税	714,952.67	516,208.06
可再生能源发展基金	1,566,312.87	2,309,586.65
重大水利工程建设基金	93,034.94	136,847.25
水土保持补偿费	5,564,181.61	5,516,030.55
防空地下室异地建设费		961,088.00
水资源费	2,777,948.35	1,515,725.48
耕地占用税	802,890.00	
合计	554,461,420.67	472,369,732.58

其他说明：

无

63、 **销售费用**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	7,820,105.84	6,273,319.06
折旧费	101,328.33	106,361.03
物流公司代理费	2,464,302.21	2,279,060.10
自备车维修费	1,945,490.31	3,369,835.81
铁路服务费	2,669,700.42	3,525,552.87
护路联防费	1,771,825.21	1,232,800.23
业务招待费	412,865.00	367,245.00
差旅费	672,441.84	1,069,061.19
其他	517,902.16	720,244.27

合计	18,375,961.32	18,943,479.56

其他说明：

无

64、 管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	631,334,485.67	502,928,166.01
折旧费	19,078,281.26	19,004,909.96
无形资产摊销	81,415,853.97	92,327,446.63
修理费	165,890,883.15	104,667,063.41
电费	11,658,807.14	8,879,333.44
材料及低值易耗品	13,132,922.31	7,353,610.39
办公费	10,354,883.29	7,450,810.56
差旅费	2,601,095.79	3,015,038.56
业务招待费	4,759,769.55	4,599,893.96
绿化及环境综合治理	27,826,324.82	23,904,142.31
专业服务费	11,239,731.31	25,151,652.89
警卫消防费	8,100,258.50	6,746,261.49
党建经费	22,280,742.00	20,484,586.73
在建工程费用化支出	527,910,105.71	
其他	30,264,417.66	16,373,899.30
合计	1,567,848,562.13	842,886,815.64

其他说明：

在建工程费用化支出为马依公司、恒普公司确认的不满足资本化条件的工程建设支出。

65、 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
综掘机智能化技术研究与应用	5,440,727.05	
综采液压支架智能冲洗系统研究	2,329,043.09	1,039,336.80
综采工作面超前支架应用技术研究		5,110.39
自移式拔棚装置系统研究		1,415.91
注浆隔离封闭抽采瓦斯消防项目研究		2,020,055.60
中煤组近距离煤层群开采区域防突措施技术研究		1,646,805.16

中空注浆矿用锚索系统研究		1,737,777.37
智能乳化泵自动配液装置系统研究		1,628,739.98
智能掘进工作面技术应用及研究	5,742,848.48	
智能化薄煤层保护层开采技术		13,297,375.03
智慧矿井技术和装备研究	2,247,189.73	2,853.22
运输无人化技术和装备	2,312,987.18	
选煤厂智能化改造关键技术研究及应用	8,580,554.57	
选煤厂块煤干选系统工程技术研发		1,252,024.33
卸压瓦斯抽采工艺技术研究	5,119,579.06	
巷道“卸、转、固”支护技术研究		12,709,434.55
无人化技术和装备研究	15,438,972.79	4,827,815.06
无煤柱自成巷 110 工法关键技术研究	3,335,360.83	3,302,884.46
瓦斯抽采钻孔偏斜精准控制装备及技术研发		7,487,634.79
绿色矿山建设技术研究	4,379,598.90	
松软厚煤层开采技术研究	1,148,908.21	
石门安全高效揭煤技术研究	4,494,358.40	
圆形断面联合支护研究	2,929,219.69	
三软煤层围岩控制装备与技术研究	5,940,684.33	3,276,773.82
乳化液水处理系统研究		3,858,103.18
区段预抽煤层瓦斯技术研究		8,683,735.15
切顶卸压护巷技术研究与应用	2,000,170.84	
强力皮带输送机系统研究		608,397.05
盘江矿区复合型软岩巷道大变形机理及强化控制技术研究与示范应用		431,690.79
煤与瓦斯突出智能预警及消突技术和装备研究与应用	11,048,083.47	
煤泥深度分选与脱水关键技术研究	5,379,142.98	
煤泥破碎机系统研究		504,793.60
煤矿用带式输送机保护装置	4,002,774.12	
煤矿设备轻量化关键技术集成及示范推广		519,713.71
绿色矿山建设技术研究		4,838,498.70
利用煤矸石造土造地对矸石山进行生态环境治理研究实验		367,924.52
矿用液压支架延寿及绿色再制造关键技术		3,686,867.42
矿用托辊关键技术及产业化研究		364,457.01
矿用供水阀门远程监控系统	1,843,328.02	

掘进头临时支护系统研究		5,110.58
掘进机掘锚护一体化改造项目研究	3,646,447.76	977,816.26
井下排水系统清污分流应用技术研究		494,627.00
近距离煤层群强动压巷道协同控制技术研发与应用	4,341,111.79	
近距离煤层群开采围岩支护技术研究与应用	11,578,812.19	
基于工业互联网的煤矿智能采掘技术	-226,415.09	250,148.84
基于常温化学活化理论的粉煤灰新型喷浆技术研发及示范应用	1,021,372.90	864,277.43
基于 110 工法条件下自然煤层防火装备与技术研究	1,058,238.89	
机电设备智能监测管理技术研究与应用		1,612,645.69
公司研发项目评审、咨询、验收及知识产权项目相关费用	324,181.22	281,753.49
高性能注浆密封与加固处理生产与应用技术及装备研究与示范	1,496,366.57	
高位钻孔替代高位巷抽采瓦斯项目技术可行性研究		7,584,939.15
复杂地质条件煤矿辅助运输机器人研究	12,928,867.91	5,678,310.92
定向钻孔治理工作面瓦斯技术研究	4,993,365.67	
定位钻孔偏斜精准度、煤岩识别研究		3,117,695.86
大倾角煤层智能化采面系统研究	16,585,158.31	
大断面岩巷掘进工作面快速掘进装备及技术研究		3,463,626.69
采面刮板输送机变频启动器系统研究		5,055.00
采煤工作面采空区三带划分技术研究与应用	22,657,230.75	
SZZ764/315 顺槽用刮板转载机系统研究	3,236,357.27	1,724,992.28
SGZ800/800 型刮板输送机	182,563.18	
SGZ764/630 刮板输送机系统研究	5,308,128.00	898,882.54
PLM500 顺槽破碎研究		655.63
52020-2022-GK-01 火烧铺矿绿色充填系统技术研究及应用	2,380,625.26	
17#煤层注水固化及瓦斯抽采技术研究		5,383,773.82
110603 自动化采煤工作面应用技术研究		11,219,048.71
合计	185,225,944.32	121,663,577.49

其他说明：
无

66、 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	127,557,024.69	157,426,291.08

加：利息收入	-21,315,489.22	-9,051,688.91
加：其他财务费用	1,469,134.07	1,410,088.13
加：设定受益计划利息费用	49,232,999.98	46,704,000.03
加：现金折扣		-150,000.00
合计	156,943,669.52	196,338,690.33

其他说明：
无

67、 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
失业保险稳岗补贴	11,193,756.49	3,873,671.74
贵州省电煤奖励资金	95,405,439.03	3,887,699.12
瓦斯抽采利用补贴	41,955,000.00	-790,000.00
个人所得税手续费返还	932,966.47	655,591.45
增值税退税及免税	112,358.67	2,994,128.76
递延收益转入其他收益	53,026,951.17	12,536,406.95
2020 年促生产稳就业保增长奖补资金		1,001,400.00
2021 年中小企业发展专项资金	600,000.00	
工业倍增行动激励资金	2,390,000.00	
失业一次性扩岗补助	322,500.00	
研发经费投入后补助	227,200.00	
其他	114,800.00	
合计	206,280,971.83	24,158,898.02

68、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	186,834,819.22	-190,297,197.70
处置长期股权投资产生的投资收益		2,136,165.80
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-6,286,955.56
委托贷款利息		1,128,537.70
债务重组收益	24,057,068.27	
其他	2,736,000.00	-1,464,427.85

合计	213,627,887.49	-194,783,877.61

其他说明：
无

69、 净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、 公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、 信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	9,150,240.49	5,451,119.01
其他应收款坏账损失	-307,322.27	7,330,021.84
合计	8,842,918.22	12,781,140.85

72、 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	-1,678,607.05	-1,226,999.71
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	333,924.04	1,117,159.09
合计	-1,344,683.01	-109,840.62

其他说明：
无

73、 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益	-24,811,541.25	-17,127,727.37
合计	-24,811,541.25	-17,127,727.37

其他说明：
无

74、 营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	10,000.00		10,000.00
其中：固定资产处置利得	10,000.00		10,000.00
政府补助		68,880.00	
其他	3,462,763.47	23,438,765.84	3,462,763.47
合计	3,472,763.47	23,507,645.84	3,472,763.47

计入当期损益的政府补助
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
六盘水市科学技术局补助款		58,000.00	与收益相关
彭天文科研特助经费		10,880.00	与收益相关
合计：		68,880.00	

其他说明：
□适用 √不适用

75、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	27,621.68	5,881,402.95	27,621.68
其中：固定资产处置损失	27,621.68	5,881,402.95	27,621.68
对外捐赠	21,014,762.89	44,000.00	21,014,762.89
碳排放配额购置支出		7,336,335.00	
其他	7,023,423.31	11,524,745.56	7,023,423.31
合计	28,065,807.88	24,786,483.51	28,065,807.88

其他说明：
无

76、 所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	432,618,313.33	281,293,816.56
递延所得税费用	26,388,822.42	-47,840,138.46

合计	459,007,135.75	233,453,678.10

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	2,698,640,534.66
按法定/适用税率计算的所得税费用	404,796,080.20
子公司适用不同税率的影响	-55,822,783.45
调整以前期间所得税的影响	32,023,695.43
非应税收入的影响	-14,492,608.70
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	103,841,996.76
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-10,731,741.38
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	41,076,658.21
税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	
税法允许抵扣的额外支出	
免税投资收益	-20,944,472.88
抵免税额	-20,739,688.43
所得税费用	459,007,135.75

其他说明：

□适用 √不适用

77、 其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、合并报表项目注释 57、其他综合收益。

78、 现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
银行存款利息	21,478,445.71	9,015,116.45
各种赔款收入	471,815.33	148,190.00
除税费返还外的其他政府补助收入	239,006,015.56	233,081,857.04
离岗人员交各项款	11,001,161.88	11,643,638.53
收到的各类保证金、押金	108,795,651.22	89,338,095.00

其他	204,669,631.49	221,705,319.83
合计	585,422,721.19	564,932,216.85

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

报告期内除税费返还外的其他政府补助收入主要是：2022 年度失业保险稳岗补贴 1,128.01 万元；2022 年中央预算内投资中央预算资金 6,489.00 万元；2022 年能源结构调整专项资金 4,524.5 万元；煤矿瓦斯抽采利用奖补资金 4,024.80 万元；贵州省电煤奖励资金 1,981.19 万元；贵安大数据中心电价补贴 3,000.00 万元；2022 年贵州省安全生产专项资金第二批（2022 年中央预算省级配套部分）1,297.00 万元；基于工业互联网煤矿智能采掘技术研究专项资金 1,015.20 万元；2021 年度工业倍增行动激励资金 239.00 万元；煤矿智能化建设项目资金 785.00 万元等。

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费	4,506,505.96	5,293,806.95
业务招待费	3,452,198.47	3,077,839.43
车辆费用	6,282,355.90	5,236,529.04
塌陷补偿费	233,324,898.20	155,812,561.23
罚款及赔款	5,590,564.98	9,639,628.51
其他财务费用	1,517,364.48	7,435,314.79
支付其他经营活动	324,227,481.15	368,622,014.01
合计	578,901,369.14	555,117,693.96

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
小黄牛公司期末现金余额	433,998.78	
土地复垦保证金		3,285,600.00
合计	433,998.78	3,285,600.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5).收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
云南国际信托有限公司贷款保证金		200,000.00
合计		200,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6).支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
小黄牛公司养殖场一期工程改扩建项目专项资金		350,000.00
至诚实业与首黔公司股权置换差额款		187,991,700.00
捐赠支出		44,000.00
至诚实业期末现金余额		18,918,591.31
非公开发行股票承销费等相关费用	13,435,723.97	
合计	13,435,723.97	207,304,291.31

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

79、 现金流量表补充资料

(1).现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1．将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	2,239,633,398.91	1,307,797,564.77
加：资产减值准备	1,344,683.01	109,840.62
信用减值损失	-8,842,918.22	-12,781,140.85
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	301,235,311.45	279,153,180.21
无形资产摊销	81,534,809.74	92,436,757.02
长期待摊费用摊销	1,919,081.56	665,479.62
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	24,811,541.25	17,127,727.38
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	27,621.68	5,881,402.95

公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	176,790,024.67	157,426,291.08
投资损失（收益以“－”号填列）	-213,627,887.49	194,783,877.61
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	26,388,822.42	-47,840,138.46
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		
存货的减少（增加以“－”号填列）	-95,716,597.80	-72,854,689.70
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	543,062,680.78	-1,078,467,515.29
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	456,198,786.18	835,533,459.28
经营活动产生的现金流量净额	3,534,759,358.14	1,678,972,096.24
2．不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3．现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,425,912,080.01	1,754,622,814.15
减：现金的期初余额	1,754,622,814.15	1,378,774,117.13
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,671,289,265.86	375,848,697.02

(2).本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3).本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4).现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,425,912,080.01	1,754,622,814.15
其中：库存现金		1,034.46
可随时用于支付的银行存款	3,425,912,080.01	1,754,621,779.69
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	3,425,912,080.01	1,754,622,814.15

其他说明：

□适用 √不适用

80、 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：
□适用 √不适用

81、 所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	1,145,154,684.92	签发银行承兑汇票保证金，签发银行保函保证金和银行大额存单
应收票据	330,120,000.00	签发银行承兑汇票质押票据
在建工程	1,718,517,740.99	项目借款抵押采矿权资产和质押在建工程
无形资产	279,970,068.30	短期借款抵押采矿权资产
固定资产	55, 026, 772. 33	项目借款抵押固定资产
合计	3,528,789,266.54	/

其他说明：
无

82、 外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

□适用 √不适用

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

□适用 √不适用

83、 套期

□适用 √不适用

84、 政府补助

(1). 政府补助基本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
失业保险稳岗补贴	11,193,756.49	其他收益	11,193,756.49
贵州省电煤奖励资金	95,405,439.03	其他收益	95,405,439.03
瓦斯抽采利用补贴	41,955,000.00	其他收益	41,955,000.00
个人所得税手续费返还	932,966.47	其他收益	932,966.47
增值税退税及免税	112,358.67	其他收益	112,358.67

递延收益转入其他收益	53,026,951.17	其他收益	53,026,951.17
2021 年中小企业发展专项资金	600,000.00	其他收益	600,000.00
工业倍增行动激励资金	2,390,000.00	其他收益	2,390,000.00
失业一次性扩岗补助	322,500.00	其他收益	322,500.00
研发经费投入后补助	227,200.00	其他收益	227,200.00
其他	114,800.00	其他收益	114,800.00
合计	206,280,971.83		206,280,971.83

(2).政府补助退回情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	原因
瓦斯抽采利用补贴	790,000.00	年度清算退回
合计	790,000.00	

其他说明：
无

85、 其他

□适用 √不适用

八、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

□适用 √不适用

2、 同一控制下企业合并

□适用 √不适用

3、 反向购买

□适用 √不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例（%）	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司	19,803,358.87	58.14	公益捐赠	2022 年 2 月	工商变更	143,404.03						

其他说明：

□适用 √不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

√适用 □不适用

子公司名称	持股比例（%）	纳入合并财务报表的原因	纳入合并财务报表的时间
盘江（普定）发电有限公司	100.00	新设子公司	2022 年 5 月
盘江新能源发电（镇宁）有限公司	100.00	新设子公司	2022 年 10 月
盘江新能源发电（关岭）有限公司	85.00	新设子公司	2022 年 10 月
盘江新能源发电（安顺西秀）有限公司	100.00	新设子公司	2022 年 10 月
盘江新能源（普定）有限公司	100.00	新设子公司	2022 年 10 月

6、 其他

□适用 √不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
贵州盘江马依煤业有限公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	煤炭生产	73.51		设立
贵州盘江恒普煤业有限公司	贵州省水城县	贵州省水城县	煤炭生产	90.00		设立
贵州盘江矿山机械有限公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	设备租赁、修理	100.00		设立
贵州盘江矿山机械检测检验服务有限公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	金属材料元素分析、机械性能试验等		100.00	设立
贵州盘南煤炭开发有限责任公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	煤炭生产	54.90		同一控制下企业合并
盘江新能源发电（盘州）有限公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	光伏发电、风电等	100.00		设立
贵州首黔资源开发有限公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	煤炭生产	86.00		同一控制下企业合并
贵州盘江新光发电有限公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	电力生产与销售等	100.00		设立
盘江（普定）发电有限公司	贵州省安顺市	贵州省安顺市	发电业务、输电业务、供（配）电业务等	100.00		设立
盘江新能源发电（镇宁）有限公司	贵州省安顺市	贵州省安顺市	光伏发电、风电等	100.00		设立
盘江新能源发电（关岭）有限公司	贵州省安顺市	贵州省安顺市	光伏发电、风电等	85.00		设立
盘江新能源发电（安顺西秀）有限公司	贵州省安顺市	贵州省安顺市	光伏发电、风电等	100.00		设立
盘江新能源（普定）有限公司	贵州省安顺市	贵州省安顺市	光伏发电、风电等	100.00		设立

子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
无

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无

其他说明：
无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
贵州盘江马依煤业有限公司	26.49%	-112,358,047.50		250,516,855.92
贵州盘江恒普煤业有限公司	10.00%	-17,056,221.23		22,581,105.22
贵州盘南煤炭开发有限责任公司	45.10%	169,516,172.97		680,621,249.60
贵州首黔资源开发有限公司	14.00%	5,464,044.70		112,613,542.41
贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司	41.86%	-2,497.34		

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：
□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
马依公司	186,808,175.19	2,944,977,443.51	3,131,785,618.70	463,162,385.65	1,647,335,530.46	2,110,497,916.11	210,309,161.65	2,811,778,809.87	3,022,087,971.52	225,519,494.25	1,442,976,001.00	1,668,495,495.25
恒普公司	168,463,090.53	1,665,492,394.94	1,833,955,485.47	661,335,675.06	596,808,858.19	1,258,144,533.25	30,451,639.14	1,426,199,415.12	1,456,651,054.26	204,276,538.30	855,834,101.41	1,060,110,639.71
盘南公司	398,306,642.64	2,266,595,690.54	2,664,902,333.18	1,059,479,030.69	96,285,276.78	1,155,764,307.47	571,136,927.86	2,094,436,757.46	2,665,573,685.32	1,014,121,354.10	534,976,517.40	1,549,097,871.50
首黔公司	40,118,773.84	1,828,012,017.49	1,868,130,791.33	768,341,712.20	295,406,633.31	1,063,748,345.51	19,037,205.20	1,212,850,267.55	1,231,887,472.75	459,965,843.91	7,642,700.00	467,608,543.91
小黄牛公司							15,353,821.76	23,600,939.56	38,954,761.32	4,640,637.70		4,640,637.70
关岭新能源公司	63,495,050.45	4,674,921.99	68,169,972.44	169,972.44		169,972.44						

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
贵州盘江马依煤业有限公司	24,423,956.38	-424,152,689.71	-424,605,689.71	4,551,178.75	21,280,135.90	-2,016,861.20	-2,598,861.20	35,478,331.38
贵州盘江恒普煤业有限公司	776,460.43	-170,562,212.33	-170,729,462.33	41,293,943.08	5,657.80	-452,715.44	-700,215.44	12,313,985.12
贵州盘南煤炭开发有限责任公司	1,634,843,670.45	375,867,345.84	375,867,345.84	674,104,264.96	1,441,579,501.25	298,401,101.44	298,401,101.44	336,319,916.41
贵州首黔资源开发有限公司	241,630,720.23	39,028,890.73	39,028,890.73	61,999,860.15	188,875,162.73	9,906,357.41	9,906,357.41	-53,187,477.23
贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司		-5,965.90	-5,965.90	-52,523.04	6,615,482.91	-467,768.91	-467,768.91	-1,425,363.25

其他说明：

无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
贵州松河煤业发展有限责任公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	煤炭生产	35.00		权益法
国投盘江发电有限公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	电力生产	45.00		权益法
贵州盘江集团财务有限公司	贵州省贵阳市	贵州省贵阳市	金融	45.00		权益法

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	贵州松河煤业发展有限责任公司	国投盘江发电有限公司	贵州盘江集团财务有限公司	贵州松河煤业发展有限责任公司	国投盘江发电有限公司	贵州盘江集团财务有限公司
流动资产	171,348,921.12	249,128,406.45	1,235,842,204.48	415,651,191.36	273,810,732.24	970,429,037.13

非流动资产	2,316,320,938.88	1,633,178,094.55	2,054,619,386.49	2,331,812,932.26	1,749,363,591.10	1,581,116,253.15
资产合计	2,487,669,860.00	1,882,306,501.00	3,290,461,590.97	2,747,464,123.62	2,023,174,323.34	2,551,545,290.28
流动负债	663,350,259.68	379,045,287.55	2,716,455,822.33	1,140,791,091.86	362,876,970.02	1,978,613,080.89
非流动负债	1,375,431,599.28	861,009,294.45		1,517,040,637.59	1,036,988,346.76	
负债合计	2,038,781,858.96	1,240,054,582.00	2,716,455,822.33	2,657,831,729.45	1,399,865,316.78	1,978,613,080.89
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	448,888,001.04	642,251,919.00	574,005,768.64	89,632,394.17	623,309,006.56	572,932,209.39
按持股比例计算的净资产份额	157,110,800.36	289,013,363.55	258,302,595.89	31,371,337.96	280,489,052.95	257,819,494.23
调整事项						
--商誉						
--内部交易未实现利润						
--其他						
对联营企业权益投资的账面价值	124,249,082.99	289,013,363.55	258,302,595.89	13,384,478.23	280,536,382.15	257,130,531.13
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	1,485,356,600.40	957,707,643.69	79,202,283.39	1,278,096,490.98	787,236,903.03	78,359,171.67
净利润	331,338,096.23	88,942,922.17	35,973,559.25	317,378,507.84	84,722,642.43	39,531,467.17
终止经营的净利润						
其他综合收益	-4,859,000.00			-1,788,000.00		
综合收益总额	326,479,096.23	88,942,922.17	35,973,559.25	315,590,507.84	84,722,642.43	39,531,467.17
本年度收到的来自联营企业的股利		31,500,000.00	15,705,000.00		19,350,000.00	15,615,000.00

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
联营企业：		
盘江运通盘州市物流有限公司	7,136,867.25	4,953,252.98
贵州岩博酒业有限公司	29,716,199.23	15,518,868.43
投资账面价值合计	36,853,066.48	20,472,121.41
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	8,086,968.30	-1,652,048.10
--其他综合收益		
--综合收益总额	8,086,968.30	-1,652,048.10

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司从事信用风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是：确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线，进行风险管理，及时可靠的对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。

本公司在经营过程中面临的各种金融风险，主要包括信用风险、市场风险和流动性风险。公

司董事会全面负责风险管理目标和政策的制定，并对风险管理目标和政策承担最终责任。

（一）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1.信用风险管理实务

（1）信用风险评价方法

公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，公司认为金融工具的信用风险已显著增加：

①定量标准主要是资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；

②定性标准主要为债务人经营或财务状况出现重大不利变化，现存或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人还款能力产生重大不利影响；

③上限标准为债务人合同付款（包括本金和利息）预期超过 180 天。

（2）违约和已发生信用减值资产的定义

当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致。

①定量标准

债务人在合同付款日后逾期超过 180 天未付款。

②定性标准

a.债务人发生重大财务困难；

b.债务人违反合同中对债务人的约束条款；

c.债务人很可能破产或进行其他财务重组；

d.债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给与债务人在任何情况下都不会做出的让步。

2.预期信用损失计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

3.信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自应收款项。本公司通过对已有客户信用评价的季度监控以及应收账款账龄分析的月度审核来确保公司的信用风险在可控范围内。在监控客户的信用风险时，按照客户的信用特征对其分组。被评为“高风险”级别的客户会放在限制客户中，只有在额外审批的前提下，公司才可能在未来期间对其赊销，否则必须要求其提前支付货款。

（二）市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括利率风险、汇率风险。

1.利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

本公司面临的利率风险主要来源于银行借款。公司通过与银行建立良好的银企关系，对授信额度、授信品种以及授信期限进行合理的设计，保障银行授信额度充足，满足公司各类长、短期融资需求。并且公司通过缩短短期借款期限，特别约定提前还款条款等方式，合理降低利率风险。

2.汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司的经营活动主要以人民币计价，公司承担的汇率风险较小。

（三）流动性风险

流动性风险，是指公司在履行以交付现金或其他金融资产方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿付到期债务。公司流动性风险由财务部门集中控制，财务部门通过监控现金余额、随时可变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

本公司综合运用信用证、银行承兑汇票、商业承兑汇票、银行借款、银行受托支付等融资手段，采取长、短期融资方式相结合，保持公司融资持续性与灵活性，满足资金需求，流动性风险较小。

十一、公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	465,229,674.00		513,500.00	465,743,174.00
（一）交易性金融资产				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资	465,229,674.00		513,500.00	465,743,174.00
（四）投资性房地产				
（五）生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	465,229,674.00		513,500.00	465,743,174.00
（六）交易性金融负债				
二、非持续的公允价值计量				

2、 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

公司第一层次公允价值计量的金融工具为其他权益工具投资中的华创阳安股份有限公司股票投资，以其股票收盘价作为公允价值确定依据。

3、 持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

□适用 √不适用

4、 持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

√适用 □不适用

公司第三层次公允价值计量的金融工具为其他权益工具投资中盘南公司持有的贵州盘南维达复采有限公司股权投资，以资产净值作为公允价值确定依据。

5、 持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

□适用 √不适用

6、 持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

□适用 √不适用

7、 本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

√适用 □不适用

公司以摊余成本计量的金融资产和金融负债包括：应收账款、应收票据、应收款项融资、短期借款、应付账款、应付票据、合同负债、长期借款、长期应付款等，以摊余成本计量的金融资产和金融负债账面价值与公允价值差异很小。

9、 其他

□适用 √不适用

十二、关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
贵州能源集团	贵州省贵阳市	煤炭、电力、页岩气开采、煤层气开发及其主业关联项目投资等	1,000,000.00	44.77	44.77

本企业的母公司情况的说明

2023 年 3 月，公司收到控股股东贵州盘江煤电集团有限责任公司《关于组建贵州能源集团获得省政府批复的告知函》，贵州省拟组建贵州能源集团有限公司，组建方式为将贵州盘江煤电集团有限责任公司更名为贵州能源集团有限公司，吸收合并州乌江能源集团有限责任公司，吸收合并完成后，注销贵州乌江能源集团有限责任公司，贵州能源集团承继乌江能源集团的全部资产、负债、业务、人员、合同、资质及其他一切权利与义务（详见公司公告临 2023-012）。

2023 年 4 月 3 日，公司收到控股股东贵州能源集团有限公司《关于盘江煤电更名为贵州能源的告知函》（贵州能源集团函〔2023〕5 号），根据《贵州省人民政府关于同意贵州能源集团有限公司组建方案的批复》（黔府函〔2022〕170 号）的工作要求，贵州盘江煤电集团有限责任公司现已更名为贵州能源集团有限公司，并已办理完成工商信息变更事项，取得了新的营业执照（详见公司公告临 2023-014）。

本企业最终控制方是贵州省国有资产管理委员会

其他说明：

无

2、 本企业的子公司情况

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见附注九，在其他权益主体中权益。

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九，在其他权益主体中权益

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见详见附注九，在其他权益主体中权益。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
国投盘江发电有限公司	参股公司
贵州松河煤业发展有限责任公司	参股公司
盘江运通盘州市物流有限公司	参股公司
贵州盘江集团财务有限公司	参股公司

其他说明

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
贵州能源集团有限公司	控股股东
盘江六盘水装备制造有限公司	母公司的全资子公司
贵州盘江煤电建设工程有限公司	母公司的全资子公司
贵州盘江煤电多种经营开发有限公司	母公司的全资子公司
贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	母公司的控股子公司
中煤盘江重工有限公司	母公司的合营企业
国投盘江发电有限公司	参股公司
贵州房地产开发有限责任公司	集团兄弟公司

贵州省动能煤炭技术发展服务有限公司	集团兄弟公司
贵州盘江电投天能焦化有限公司	其他
贵州盘江电投发电有限公司	其他
贵州岩博酒业有限公司	参股公司
贵州福泽家悦物业管理有限公司	其他
贵州松河煤业发展有限责任公司	参股公司
盘江运通盘州市物流有限公司	参股公司
盘江运通物流股份有限公司	母公司的控股子公司
贵州盘江工程质量检测所有限公司	母公司的全资子公司
西南运通公路物流有限公司	其他
贵州盘江运通商贸有限公司	其他
六枝工矿（集团）有限责任公司	母公司的控股子公司
西部红果煤炭交易有限公司	母公司的全资子公司
贵州省煤层气页岩气工程技术研究中心	母公司的控股子公司
毕节中城能源有限责任公司	母公司的控股子公司
贵州盘江至诚实业发展有限公司	母公司的全资子公司
贵州林东煤业发展有限公司	其他
贵州盘江电力投资有限公司	母公司的全资子公司

5、 关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
贵州能源集团有限公司	医疗服务、资产占用等	88,985,085.80	82,338,788.18
贵州盘江煤电建设工程有限公司	建筑安装工程、材料等	328,941,833.51	117,708,345.02
贵州盘江煤电多种经营开发有限公司	材料、修理、检定	151,845,225.88	108,381,524.95
盘江运通物流股份有限公司	代理服务	2,464,302.21	2,314,583.04
贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	电力、热水等	155,853,494.32	151,880,348.09
中煤盘江重工有限公司	材料设备、租赁	292.04	24,389,580.50
贵州松河煤业发展有限责任公司	煤炭、租赁等	1,122,435,075.68	781,634,351.16
贵州盘江贸易有限公司	材料	0.00	8,311,938.35
贵州盘江工程质量检测所有限公司	材料	11,800.00	2,277,560.00
西南运通公路物流有限公司	运输服务	38,986,906.94	10,278,647.30

贵州省煤层气页岩气工程技术研究中心	工程劳务	788,990.83	4,376,577.98
贵州盘江至诚实业发展有限公司	办公用品等	3,501,120.02	10,950,123.81
六枝工矿（集团）有限责任公司	租赁	571,888.15	
贵州福泽家悦物业管理有限公司	物业管理	16,588.35	
贵州盘江电力投资有限公司	租赁	350,721.34	
贵州盘江电投发电有限公司	租赁	17,699.12	
合计		1,894,771,024.20	1,304,842,368.38

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
贵州能源集团有限公司	材料	8,428,645.83	5,676,633.53
国投盘江发电有限公司	煤炭	182,513,599.30	143,138,219.73
贵州松河煤业发展有限责任公司	材料设备、租赁等	113,819,982.41	120,078,949.59
贵州盘江煤电建设工程有限公司	水电、材料等	116,602.11	
贵州盘江煤电多种经营开发有限公司	材料等	18,796.45	31,151.77
贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	瓦斯气、劳务	29,655,767.56	24,376,537.26
中煤盘江重工有限公司	材料设备	0.00	591,883.15
贵州盘江电投天能焦化有限公司	煤炭	496,623,285.22	402,103,819.87
贵州盘江电投发电有限公司	煤炭	261,403,722.68	264,222,382.92
贵州福泽家悦物业管理有限公司	广告服务	1,625.14	6,974.38
盘江运通物流股份有限公司	租赁、印刷品	566,037.74	1,466,876.52
西南运通公路物流有限公司	印刷品	10,846.97	118,497.79
贵州盘江运通商贸有限公司	煤炭	18,763,516.71	33,852,381.03
六枝工矿（集团）有限责任公司	设备款	318.58	
毕节中城能源有限责任公司	材料设备、租赁等	10,052,514.09	2,697,811.51
贵州盘江至诚实业发展有限公司	材料款	44,742.55	256,750.77
贵州林东煤业发展有限责任公司	租赁	6,807,098.67	
西部红果煤炭交易有限公司	煤炭	4,156,630.23	
贵州盘江电力投资有限公司	咨询服务	330,507.26	
合计		1,133,314,239.49	998,618,869.82

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

(2).关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
贵州盘江煤电集团有限责任公司	贵州盘江精煤股份有限公司	股权托管	2021.06.25	被托管方与公司不存在同业竞争或被托管方不受委托方控制之日	成本加成定价	283,018.87
贵州盘江煤电集团有限责任公司	贵州盘江精煤股份有限公司	股权托管	2021.06.25	被托管方与公司不存在同业竞争或被托管方不受委托方控制之日	成本加成定价	330,188.68
贵州盘江煤电集团有限责任公司	贵州盘江精煤股份有限公司	股权托管	2021.06.25	被托管方与公司不存在同业竞争或被托管方不受委托方控制之日	成本加成定价	566,037.74
贵州盘江煤电集团有限责任公司	贵州盘江精煤股份有限公司	股权托管	2021.06.25	被托管方与公司不存在同业竞争或被托管方不受委托方控制之日	成本加成定价	849,056.60
贵州盘江煤电集团有限责任公司	贵州盘江精煤股份有限公司	股权托管	2021.06.25	被托管方与公司不存在同业竞争或被托管方不受委托方控制之日	成本加成定价	754,716.98
贵州盘江煤电集团有限责任公司	贵州盘江精煤股份有限公司	股权托管	2021.06.25	被托管方与公司不存在同业竞争或被托管方不受委托方控制之日	成本加成定价	754,716.98

关联托管/承包情况说明

√适用 □不适用

2021 年 6 月 25 日，公司第六届董事会 2021 年第四次临时会议审议通过了《关于签署〈股权托管协议〉暨关联交易的议案》《关于签署〈贵州盘江电投发电有限公司股权托管协议〉暨关联交易的议案》《关于签署<贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司股权托管协议>暨关联交易的议案》，为了避免公司与控股股东、实际控制人在煤炭和电力业务方面的同业竞争，会议同意公司与盘江控股、盘江煤电签署《股权托管协议》，并由托管方向公司支付托管费用，西部红果煤炭交易有限公司、六枝工矿（集团）有限责任公司、毕节中城能源有限责任公司、贵州林东矿业集团有限责任公司的固定托管费用分别为 60 万元/年、80 万元/年、90 万元/年、80 万元/年（详见公告临 2021-039）。同意公司与贵州盘江电力投资有限公司签署《贵州盘江电投发电有限公司股权托管协议》，并由托管方向公司支付贵州盘江电投发电有限公司的固定托管费用 35 万元/年（详见公告临 2021-040）。同意公司与

盘江煤电签署《贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司股权托管协议》，并由托管方向公司支付贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司的固定托管费用 30 万元/年（详见公告临 2021-041）。

本公司委托管理/出包情况表
□适用 √不适用
关联管理/出包情况说明
□适用 √不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
贵州松河煤业发展有限责任公司	设备	47,201,310.24	40,622,357.89
贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	房屋	816,513.78	860,550.48
贵州盘江电投天能焦化有限公司	房屋、设备	880,902.75	880,902.75
贵州盘江电投发电有限公司	房屋、设备	378,321.10	378,321.10
盘江运通物流股份有限公司	铁路专用线	566,037.74	1,455,376.42
毕节中城能源有限责任公司	设备	5,159,964.67	65,840.71
西南运通公路物流有限公司	房屋		79,724.77
贵州林东煤业发展有限责任公司	设备	5,116,436.73	
合计		60,119,487.01	44,343,074.12

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
贵州能源集团有限公司	房屋			140,796.85	140,796.85	247,967.40	250,720.47
贵州松河煤业发展有限责任公司	设备	4,582,207.96	1,981,254.51				
贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	设备	69,026.56	69,026.56				
贵州盘江至诚实业发展有限公司	房屋	414,770.63	427,637.62				
贵州盘江煤电建设工程有限公司	场地	77,840.62					
贵州盘江电力投资有限公司	车辆、房屋	350,721.34					
贵州盘江电投发电有限公司	车辆	17,699.12					
合计		5,512,266.23	2,477,918.69	140,796.85	140,796.85	247,967.40	250,720.47

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
贵州盘江恒普煤业有限公司	482,303,000.00	2018.11.30	2026.11.30	否
贵州盘江马依煤业有限公司	200,000,000.00	2020.01.17	2026.01.17	否
贵州盘江马依煤业有限公司	280,000,000.00	2020.07.13	2033.12.31	否
贵州盘江马依煤业有限公司	90,000,000.00	2021.05.21	2029.05.20	否
贵州盘江马依煤业有限公司	80,000,000.00	2021.04.13	2029.04.13	否
贵州盘江马依煤业有限公司	380,000,000.00	2021.05.21	2034.05.20	否
贵州盘江马依煤业有限公司	100,000,000.00	2022.09.16	2030.08.20	否
贵州盘江矿山机械有限公司	67,722,000.00	2022.05.27	2023.09.20	否
贵州首黔资源开发有限公司	10,000,000.00	2022.12.28	2032.12.28	否
合计	1,690,025,000.00			否

本公司作为被担保方

□适用 √不适用

关联担保情况说明

□适用 √不适用

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
贵州首黔资源开发有限公司	40,000,000.00	2022.05.18	2023.05.17	提供委托贷款
贵州首黔资源开发有限公司	20,000,000.00	2022.10.18	2023.05.17	提供委托贷款
贵州首黔资源开发有限公司	300,000,000.00	2022.07.11	2023.05.17	提供委托贷款
贵州首黔资源开发有限公司	30,000,000.00	2022.11.15	2023.05.17	提供委托贷款
贵州盘江恒普煤业有限公司	50,000,000.00	2022.02.28	2023.02.27	提供委托贷款
贵州盘江恒普煤业有限公司	50,000,000.00	2022.05.16	2023.02.27	提供委托贷款
贵州盘江恒普煤业有限公司	16,500,000.00	2022.07.18	2023.02.27	提供委托贷款
贵州盘江恒普煤业有限公司	10,000,000.00	2022.09.14	2023.02.27	提供委托贷款
贵州盘江恒普煤业有限公司	23,500,000.00	2022.10.19	2023.02.27	提供委托贷款
合计	540,000,000.00			

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

□适用 √不适用

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	贵州能源集团有限公司	3,020,763.44		1,925,465.80	
	贵州松河煤业发展有限责任公司	44,316,004.03		13,135,057.78	
	盘江六盘水装备制造有限公司	38,968.40		38,968.40	
	贵州盘江煤电建设工程有限公司			382,855.08	
	贵州盘江煤电多种经营开发有限公司	119,987.10		177,651.87	
	贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	97,389.57			
	中煤盘江重工有限公司	667,528.00		667,528.00	
	贵州盘江电投天能焦化有限公司	80,420.32			
	贵州盘江电投发电有限公司			35,412,370.00	
	六枝工矿（集团）有限责任公司	50,000.00		50,000.00	
	盘江运通盘州市物流有限公司	51.10			
	盘江运通物流股份有限公司			1,542,699.00	
	毕节中城能源有限责任公司	9,216,767.36		2,059,773.32	
	贵州林东煤业发展有限责任公司	3,261,155.49		331,050.0	
	合计	60,869,034.81		55,723,419.25	
预付账款	贵州省动能煤炭技术发展服务有限公司	20,000.00		20,000.00	
	合计	20,000.00		20,000.00	
其他应收款	贵州能源集团有限公司	0.08			
	合计	0.08			

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	贵州能源集团有限公司	26,301,742.30	25,932,883.72
	贵州盘江煤电建设工程有限公司	162,755,395.14	32,461,345.17
	贵州盘江煤电多种经营开发有限公司	40,536,362.46	20,612,064.17
	贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	29,955,918.98	31,031,426.45
	中煤盘江重工有限公司	661,610.00	19,937,134.80
	贵州松河煤业发展有限责任公司	32,842,050.88	69,615,643.19
	贵州岩博酒业有限公司	8,730.00	8,730.00
	盘江运通物流股份有限公司	220,932.45	203,543.70
	贵州省动能煤炭技术发展服务有限公司	1,366,125.00	4,913,910.00
	西南运通公路物流有限公司	2,221,727.13	586,528.72
	西部红果煤炭交易有限公司		1,508,387.03
	贵州省煤层气页岩气工程技术研究中心	2,430,470.00	3,570,470.00
	贵州盘江至诚实业发展有限公司	2,463,735.17	6,622,739.91
	毕节中城能源有限责任公司		250,000.00
	六枝工矿（集团）有限责任公司	717,490.00	1,362,619.50
	合计	302,482,289.51	218,617,426.36
其他应付款	贵州盘江煤电建设工程有限公司	2,399,525.00	140,000.00
	贵州松河煤业发展有限责任公司	2,610,000.00	2,974,100.00
	合计	5,009,525.00	3,114,100.00
合同负债	国投盘江发电有限公司	1,751,000.00	8,440,000.00
	贵州盘江电投天能焦化有限公司	78,683,520.12	106,389,728.85
	贵州盘江电投发电有限公司	29,429,324.27	
	贵州盘江运通商贸有限公司	437,687.15	2,010,718.06
	六枝工矿（集团）有限责任公司	618,148.43	618,148.43
	合计	110,919,679.97	117,458,595.34
长期应付款	贵州能源集团有限公司	12,236,700.00	13,976,700.00

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十三、股份支付

1、 股份支付总体情况
□适用 √不适用

2、 以权益结算的股份支付情况
□适用 √不适用

3、 以现金结算的股份支付情况
□适用 √不适用

4、 股份支付的修改、终止情况
□适用 √不适用

5、 其他
□适用 √不适用

十四、承诺及或有事项

1、 重要承诺事项
□适用 √不适用

2、 或有事项
(1).资产负债表日存在的重要或有事项

□适用 √不适用

(2).公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、 其他
□适用 √不适用

十五、资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项
□适用 √不适用

2、 利润分配情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	880,116,206.54
经审议批准宣告发放的利润或股利	880,116,206.54

3、 销售退回
□适用 √不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明
√适用 □不适用

1.2022 年 11 月 25 日，公司召开第六届董事会 2022 年第十次临时会议，审议通过了《关于制定<公司企业年金方案>的议案》、《关于制定<公司企业年金管理办法>的议案》，为建立公司人才长效激励机制，调动职工劳动积极性，保障和提高职 工退休后的待遇水平，增强企业凝聚力，促进公司持续健康发展，公司拟建立企业年金制度。根据《公司企业年金方案》，与公司订立劳动合同并试用期满、依法参加企业职工基本保险并履行缴费义务的职工可参与公司企业年金，年金的

单位年缴费总额为本年度工资总额的 8%，职工个人缴费为本人缴费基数的 4%。年金方案的实施将导致公司职工薪酬成本增加。

2.2023 年 3 月，公司收到控股股东盘江煤电《关于组建贵州能源集团获得省政府批复的告知函》,》（盘江煤电函〔2023〕5 号）等书面文件，贵州省拟组建贵州能源集团有限公司，组建方式为将盘江煤电更名为贵州能源集团有限公司，吸收合并乌江能源集团有限责任公司，吸收合并完成后，注销乌江能源集团有限责任公司。

2023 年 4 月 3 日，公司收到贵州能源集团《关于盘江煤电更名为贵州能源的告知函》（贵州能源集团函[2023]5 号），盘江煤电更名为贵州能源集团工商变更事项已完成，吸收合并事项正在稳步推进。

十六、其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1).追溯重述法

□适用 √不适用

(2).未来适用法

□适用 √不适用

2、 债务重组

□适用 √不适用

3、 资产置换

(1).非货币性资产交换

□适用 √不适用

(2).其他资产置换

□适用 √不适用

4、 年金计划

□适用 √不适用

5、 终止经营

□适用 √不适用

6、 分部信息

(1).报告分部的确定依据与会计政策

□适用 √不适用

(2).报告分部的财务信息

□适用 √不适用

(3).公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	266,750,669.18
1 年以内小计	266,750,669.18
1 至 2 年	4,313,291.03
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	8,651,696.80
5 年以上	382,232,307.08
合计	661,947,964.09
减：信用减值准备	390,884,003.88
小计	271,063,960.21

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	389,884,986.02	58.90	389,884,986.02	100. 00		426,025,996.46	61.52	426,025,996.46	100.00	
其中：										
单项金额重大并单独计提坏准备的应收账款	365,132,208.96	55.16	365,132,208.96	100.00		414,240,959.23	59.82	414,240,959.23	100.00	
单项金额不重大但单独计提坏准备的应收账款	24,752,777.06	3.74	24,752,777.06	100.00		11,785,037.23	1.70	11,785,037.23	100.00	
按组合计提坏账准备	272,062,978.07	41.10	999,017.86	0.37	271,063,960.21	266,421,000.65	38.48	999,017.86	0.37	265,421,982.79
其中：										
账龄分析法	241,397,634.32	36.47	999,017.86	0.41	240,398,616.46	208,728,335.68	30.15	999,017.86	0.48	207,729,317.82
关联方组合	30,665,343.75	4.63			30,665,343.75	57,692,664.97	8.33			57,692,664.97
合计	661,947,964.09	100.00	390,884,003.88	/	271,063,960.21	692,446,997.11	100.00	427,025,014.32	/	265,421,982.79

按单项计提坏账准备：
√适用 □不适用

位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
A	343,800,267.03	343,800,267.03	100.00	货款回笼不畅
B	21,331,941.93	21,331,941.93	100.00	货款回笼不畅
C	9,926,769.96	9,926,769.96	100.00	货款回笼不畅
D	8,651,696.80	8,651,696.80	100.00	货款回笼不畅
E	3,701,175.87	3,701,175.87	100.00	货款回笼不畅
F	1,690,615.36	1,690,615.36	100.00	货款回笼不畅
G	274,427.35	274,427.35	100.00	货款回笼不畅
H	125,000.00	125,000.00	100.00	货款回笼不畅
I	100,000.00	100,000.00	100.00	货款回笼不畅
J	50,262.40	50,262.40	100.00	货款回笼不畅
K	34,000.00	34,000.00	100.00	货款回笼不畅
L	33,705.00	33,705.00	100.00	货款回笼不畅
M	33,100.00	33,100.00	100.00	货款回笼不畅
N	31,548.00	31,548.00	100.00	货款回笼不畅
O	23,608.00	23,608.00	100.00	货款回笼不畅
P	20,000.00	20,000.00	100.00	货款回笼不畅
Q	15,290.00	15,290.00	100.00	货款回笼不畅
R	13,667.90	13,667.90	100.00	货款回笼不畅
S	12,578.61	12,578.61	100.00	货款回笼不畅
T	5,900.00	5,900.00	100.00	货款回笼不畅
U	5,000.00	5,000.00	100.00	货款回笼不畅
V	1,700.00	1,700.00	100.00	货款回笼不畅
W	768.00	768.00	100.00	货款回笼不畅
X	651.50	651.50	100.00	货款回笼不畅
Y	408.00	408.00	100.00	货款回笼不畅

Aa	392.31	392.31	100.00	货款回笼不畅
Ab	268.00	268.00	100.00	货款回笼不畅
Ac	140.00	140.00	100.00	货款回笼不畅
Ad	84.00	84.00	100.00	货款回笼不畅
Ae	20.00	20.00	100.00	货款回笼不畅
合计	389,884,986.02	389,884,986.02	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：
□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：
√适用 □不适用
组合计提项目：信用风险组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	266,750,669.18		
1 至 2 年	4,313,291.03		
2 至 3 年			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	999,017.86	999,017.86	100.00
合计	272,062,978.07	999,017.86	0.37

按组合计提坏账的确认标准及说明：
□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：
□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	426,025,996.46		36,141,010.44			389,884,986.02
按组合计提坏账准备	999,017.86					999,017.86
合计	427,025,014.32		36,141,010.44			390,884,003.88

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
A	23,660,122.54	债权重组收回
B	7,350,000.00	现款回款
C	3,902,583.50	现款回款
D	660,206.00	现款回款
E	568,098.40	现款回款
合计	36,141,010.44	/

其他说明
无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用
其中重要的应收账款核销情况
□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
A	343,800,267.03	51.94	343,800,267.03
B	174,098,438.49	26.30	
C	22,502,619.22	3.40	
D	21,331,941.93	3.22	21,331,941.93
E	20,166,087.06	3.05	
合计	581,899,353.73	87.91	365,132,208.96

其他说明
无

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

2、 其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	53,689,250.47	76,332,872.40
合计	53,689,250.47	76,332,872.40

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利

(4). 应收股利

□适用 √不适用

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	53,651,444.46
1 年以内小计	53,651,444.46
1 至 2 年	27,228.00
2 至 3 年	104,350.11
3 年以上	

3 至 4 年	24,902.90
4 至 5 年	5,300.00
5 年以上	1,942,757.09
合计	55,755,982.56
减：信用减值准备	2,066,732.09
小计	53,689,250.47

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
个人备用金借款	229,342.18	187,169.78
单位往来款	55,526,640.38	78,260,589.00
合计	55,755,982.56	78,447,758.78

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	1,160,775.16	660,442.30	293,668.92	2,114,886.38
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段	-1,128,301.15	-600,442.30	1,728,743.45	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提			123,975.00	123,975.00
本期转回	32,474.01	60,000.00	79,655.28	172,129.29
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年12月31日余额			2,066,732.09	2,066,732.09

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

√适用 □不适用

本年计提信用损失准备 123,975.00 元，本年收回或转回信用损失准备 172,129.29 元。

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况
□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况
□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
A	单位往来款	36,518,333.48	1 年以内	65.50	
B	单位往来款	4,893,469.93	1 年以内	8.78	
C	单位往来款	4,823,483.03	1 年以内	8.65	
D	单位往来款	2,826,632.75	1 年以内	5.07	
E	单位往来款	2,205,680.20	1 年以内	3.96	
合计	/	51,267,599.39	/	91.96	

(7). 涉及政府补助的应收款项
□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款
□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额
□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

3、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	5,540,051,591.48	32,035,952.04	5,508,015,639.44	3,422,059,950.35	32,035,952.04	3,390,023,998.31
对联营、合营企业投资	708,418,108.91		708,418,108.91	571,523,512.92		571,523,512.92
合计	6,248,469,700.39	32,035,952.04	6,216,433,748.35	3,993,583,463.27	32,035,952.04	3,961,547,511.23

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
贵州盘江马依煤业有限公司	1,026,500,000.00	90,795,000.00		1,117,295,000.00		32,035,952.04
贵州盘江恒普煤业有限公司	368,000,000.00	350,000,000.00		718,000,000.00		
贵州盘南煤炭开发有限责任公司	383,464,376.50			383,464,376.50		
贵州盘江矿山机械有限公司	296,883,392.47			296,883,392.47		
盘江新能源发电（盘州）有限公司	20,000,000.00	54,000,000.00		74,000,000.00		
贵州首黔资源开发有限公司	807,408,822.51			807,408,822.51		
贵州盘江新光发电有限公司	500,000,000.00	966,000,000.00		1,466,000,000.00		
盘江（普定）发电有限公司		579,000,000.00		579,000,000.00		
盘江新能源发电（镇宁）有限公司		10,000,000.00		10,000,000.00		
盘江新能源（普定）有限公司		10,000,000.00		10,000,000.00		

盘江新能源发电（关岭）有限公司		68,000,000.00		68,000,000.00		
盘江新能源发电（安顺西秀）有限公司		10,000,000.00		10,000,000.00		
贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司	19,803,358.87		19,803,358.87			
合计	3,422,059,950.35	2,137,795,000.00	19,803,358.87	5,540,051,591.48		32,035,952.04

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元　币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
贵州松河煤业发展有限责任公司	13,384,478.23			121,893,804.76	-11,029,200.00				124,249,082.99	
国投盘江发电有限公司	280,536,382.15			39,976,981.40			31,500,000.00		289,013,363.55	
贵州盘江集团财务有限公司	257,130,531.13			16,877,064.76			15,705,000.00		258,302,595.89	
盘江运通盘州市物流有限公司	4,953,252.98			2,183,614.27					7,136,867.25	
贵州岩博酒业有限公司	15,518,868.43			5,903,354.03		8,293,976.77			29,716,199.23	
小计	571,523,512.92			186,834,819.22	-11,029,200.00	8,293,976.77	47,205,000.00		708,418,108.91	
合计	571,523,512.92			186,834,819.22	-11,029,200.00	8,293,976.77	47,205,000.00		708,418,108.91	

4、 营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	9,667,623,299.07	5,778,681,314.85	7,780,419,687.30	5,221,989,821.51
其他业务	203,454,065.45	171,643,377.92	204,298,288.28	136,293,741.97
合计	9,871,077,364.52	5,950,324,692.77	7,984,717,975.58	5,358,283,563.48

(2). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	186,834,819.22	-190,297,197.70
处置长期股权投资产生的投资收益		-1,685,900.00
委托贷款利息收入	27,829,237.83	15,638,945.57
债务重组收益	23,660,122.54	
其他		-6,286,955.56
合计	238,324,179.59	-182,631,107.69

其他说明：

无

6、 其他

□适用 √不适用

十八、补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-24,829,162.93	固定资产处置损益
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	68,920,532.80	失业保险稳岗补贴、个人所得税手续费返还等
委托他人投资或管理资产的损益	2,708,329.00	现金管理收益
债务重组损益	24,057,068.27	华能焦化债务重组收益
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	12,680,887.90	
受托经营取得的托管费收入	3,537,735.85	股权托管收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-24,575,422.73	
减：所得税影响额	9,374,995.22	
少数股东权益影响额	-7,375,820.95	
合计	60,500,793.89	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

□适用 √不适用

2、 净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	22.225	1.107	1.107
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	21.612	1.076	1.076

3、 境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

4、 其他

□适用 √不适用

董事长：朱家道

董事会批准报送日期：2023 年 4 月 18 日

修订信息

□适用 √不适用